Министерство
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области

П Р И К А З

20.11.2026 № 329-280/26П/од

г. Нижний Новгород

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2028 г.г. Корректировка 2026 года

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также требования к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410, административным регламентом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области по предоставлению государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», утвержденным приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 24 ноября 2025 г. № 329-372/25П/од, на основании обращений общества с ограниченной ответственностью «Нижегородтеплогаз» (ИНН 5262068407) от 31 августа 2026 г. № Вх-329-429712/26 и от 16 ноября 2026 г. № Вх-329-566042/26, согласований, представленных письмами администрации города Дзержинска Нижегородской

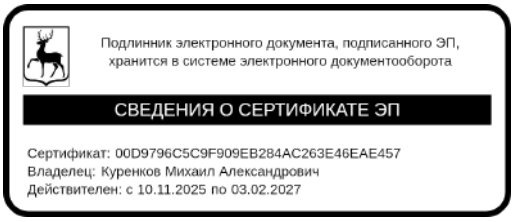
области от 19 ноября 2026 г. № Исх-150-643714/26 и региональной службы по тарифам Нижегородской области от 16 ноября 2026 г. № Сл-516-1044624/26,

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2028 г.г. Корректировка 2026 года.

2. Государственному казенному учреждению «Управление по обеспечению деятельности министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области» (Гладкова Н.А.) обеспечить официальное опубликование настоящего приказа на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 10 дней со дня его подписания.

Министр



М.А.Куренков

ООО «НИЖЕГОРОДТЕПЛОГАЗ»

СОГЛАСОВАНО

Администрация
городского округа г. Дзержинск
Нижегородской области

_____

«___» _____ 2026г

УТВЕРЖДАЮ

Министерство энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области

329-280/26П/од

«20» ноября 2026г

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

в сфере теплоснабжения
ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2028 г. г.

Корректировка 2026 года

Генеральный директор
ООО «Нижегородтеплогаз» А.С. Кузнецов

г. Нижний Новгород

№ п/п	**Содержание**	стр.
1	Пояснительная записка о внесенных изменениях и обоснование их необходимости	1
2	Сравнительная таблица мероприятий инвестиционной программы ООО «Нижегородтеплогаз» на 2019-2028 гг	14
3	Приложение № 1-ИП ТС Паспорт инвестиционной программы ООО "Нижегородтеплогаз" в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы	30
4	Приложение № 2-ИП ТС Инвестиционная программа ООО "Нижегородтеплогаз" в сфере теплоснабжения на 2019-2028 гг	31
5	Приложение № 3-ИП ТС Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Нижегородтеплогаз" в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы	35
6	Приложение № 4-ИП ТС Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Нижегородтеплогаз"	36
7	Приложение № 5-ИП ТС Финансовый план	39
8	Приложение № 6.1-ИП ТС Отчет об исполнении инвестиционной программы на 01.01.2026г	40
9	Приложение № 6.2-ИП ТС Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2025 год	41
10	Приложение 7. Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы на 2019-2028 г. г.	42
11	Приложение 8. Сравнительный анализ показателей утвержденной ИП и Проекта ИП	44
12	Приложение 9. Перечень мероприятий, предусматривающих капитальные вложения в объекты основных средств на 2023-2028 гг	45
13	Приложение 10. Перечень мероприятий инвестиционной программы на 2026 год с приложением обосновывающих документов	48
14	Приложение 11. Перечень мероприятий инвестиционной программы на 2027 год	327
15	Приложение 12. Перечень мероприятий инвестиционной программы на 2028 год	328
16	Приложение 13. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2024-2028гг	329

Пояснительная записка
о внесенных изменениях и обоснование их необходимости

Перечень мероприятий
на период реализации инвестиционной программы 2026-2028гг

Инвестиционной программой предусматриваются мероприятия по достижению плановых показателей, повышению надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения:

- 10-ти котельных г. Дзержинска Нижегородской области (техническое перевооружение), период реализации 2019-2023гг.;
- 5-ти котельных г. Дзержинска Нижегородской области (техническое перевооружение оборудования с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1), период реализации 2023-2024гг;
- техперевооружение существующей котельной №25 с целью обеспечения технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения проектируемого жилого дома (МКД) по адресу: г. Дзержинск, пр-т Дзержинского, 33, период реализации 2024-2027 гг., в т.ч. строительство тепловой сети в 2026г, строительно-монтажные работы по техперевооружению котельной и установка блочного теплового пункта в 2027г;
- техперевооружение узлов измерения расхода газа в котельных №№49, 60 г. Дзержинска, в 2026г. (СМР);
- мероприятия по повышению надежности источников теплоснабжения, включающие в себя приобретение в 2026г две передвижные (мобильные) блочно-модульные котельные (БМК) на дизельном топливе общей установленной мощностью 2,0 МВт и приобретение двух дизель-генераторов на шасси мощностью 100 и 150 кВт;
- мероприятия по модернизации и совершенствованию IT в 2026г;
- техперевооружение котельной № 46 г. Дзержинска в 2028г (ПИРы и СМР);
- техперевооружение котельной № 8 г. Дзержинска в период 2029г (ПИРы) и 2030г (СМР);

Также инвестиционной программой предусматриваются мероприятия по техническому перевооружению существующих источников централизованного теплоснабжения с заменой вспомогательного тепломеханического оборудования, техническое перевооружение узлов учета газа и ГРУ (ГРП) котельных, в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, повышения надежности и безопасности источников централизованного теплоснабжения.

Техническое перевооружение – комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей объектов или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным (Налоговый кодекс РФ, ст.257).

Объекты реализации инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование объекта централизованного теплоснабжения	Адрес объекта в г.Дзержинск Нижегородской области	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения техперевооружения	% износа объектов на начало реконструкции	Установленная мощность до реализации ИП, МВт	Установленная мощность после реализации ИП, МВт
Техническое перевооружение котельных (реализованные в период 2019-2023гг)							
1	Котельная № 34	ул. Советская, 10а	1984	2019	80	9,0	8,0
2	Котельная № 36	пр. Чкалова, 49б	1964	2019	80	6,8	8,0
3	Котельная № 49	ул. Ситнова, 8г	1970	2019	80	4,3	4,0
4	Котельная № 51	пр. Циолковского,50а	1969	2019	80	4,3	4,0
5	Котельная № 27	ул. Бутлерова, 27в	1977	2020	80	3,8	3,7
6	Котельная № 32	бул. Мира, 19а	1971	2020	80	9,8	9,0

7	Котельная № 13	ул. Маяковского, 43а	1962	2021	80	9,3	8,0
8	Котельная № 54	ул. Патоличева, 21а	1975	2021	80	9,0	4,8
9	Котельная № 55	ул. Строителей, 15б	1974	2022	80	8,0	4,8
10	Котельная № 58	бул. Химиков, 3а	1973	2023	80	8,3	6,6
ИТОГО по техперевооружению котельных в период (2019-2023гг)					**80**	**72,8**	**60,9**
Техническое перевооружение оборудования котельных с устройством отдельных водо-подогревательных установок ГВС							
11	Котельная № 33	ул. Народная, 3А	1962	2024	80	8,3	8,8
12	Котельная № 46	ул. Грибоедова, 33А	1965	2024	80	3,0	3,9
13	Котельная № 50	ул. Ситнова, 6Б	1970	2024	80	9,0	9,2
ИТОГО по техперевооружению установок ГВС котельных					**80**	**20,3**	**21,9**
Техническое перевооружение котельных (период реализации 2024-2030гг)							
14	Котельная №25	ул. Водозаборная, 1а	1969	2024-2027	80	7,5	10,5
15	Котельная №46	ул. Грибоедова, 33А	1965	2028	80	3,0	4,0
16	Котельная №8 (ПИРы)	ул. Попова, 10А	1969	2029	80	4,5	4,5
ИТОГО по техперевооружению котельных в период 2024-2030гг					**80**	**15,0**	**19,0**
Техническое перевооружение узлов измерения расхода газа (УИРГ)							
18	Котельная №31	ул. Терешковой, 14А	1963	2024	80	7,5	7,5
19	Котельная №33	ул. Народная, 3А	1962	2024	80	8,25	8,25
20	Котельная №36	пр. Чкалова, 49Б	2019	2024	30	8,0	8,0
21	Котельная №46	ул. Грибоедова, 33А	1965	2024	80	3,0	3,0
22	Котельная №50	ул. Ситнова, 6Б	1970	2024	80	9,0	9,0
23	Котельная №8	ул. Попова, 10А	1969	2025	80	4,5	4,5
24	Котельная №85	г. Сергач, ул. Советская, 137А	2007	2025	80	4,0	4,0
25	Котельная №26н	пр. Ленина, 49В	2001	2025	80	8,0	8,0
26	Котельная №29н	ул. Марковникова, 10Б	2001	2025	80	8,0	8,0
27	Котельная №37	ул. Пирогова, 30Б	1965	2025	80	10,5	10,5
28	Котельная №49	ул. Ситнова, 8Г	1969	2026	30	4,0	4,0
29	Котельная №60	пр. Дзержинского, 13Б	2006	2026	80	2,0	2,0
30	Котельная №45	пр. Циолковского, 15А	1961	2028	80	9,75	9,75
31	Котельная №52	пр. Циолковского, 51А	1969	2028	80	7,5	7,5
32	Котельная № 58	бул. Химиков, 3а	1973	2029	30	8,3	6,6
33	Котельная № 59	ул. Памфиловцев, 15А	1962	2029	80	6,6	6,6
ИТОГО по техперевооружению узлов учета газа					**70**	**108,9**	**107,2**

Обоснование необходимости и цели реализации мероприятий инвестиционной программы

Основанием для разработки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2029гг является:

1. Наличие мероприятий по техническому перевооружению котельных г.Дзержинска с полной заменой основного и вспомогательного оборудования в «Схеме теплоснабжения городского округа город Дзержинск с перспективой развития до 2034г».

2. Наличие утвержденной «Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2025гг. Мероприятия по техническому перевооружению котельных г. Дзержинска».

ООО «Нижегородтеплогаз» более 22 лет осуществляет эксплуатацию газовых водогрейных котельных и теплового оборудования в соответствии с договорами аренды от 01.08.2000г с КУМИ Администрации г. Дзержинска.

В настоящее время на всех котельных КУМИ Администрации г. Дзержинска установлены газовые чугунно-секционные котлы «Энергия-3М», а также стальные водотрубные котлы типа НР-18 различных модификаций. Данные котлы конструктивно представляют собой аналог печи – громоздкое сооружение из огнеупорного кирпича, внутри которого располагаются поверхности нагрева, топка и газоходы. Единичная мощность котлов 0,75 МВт. При этом габариты одного котла таковы, что на его месте возможна установка современного жаротрубного котлоагрегата в 4 раза большей мощности. Котлы управляются в ручном режиме операторами, работают на естественной тяге, оборудованы неэффективными газогорелочными устройствами устаревшего форкамерного и инжекционного типа, которые не поддаются оснащению автоматикой регулирования процесса сжигания топлива.

В соответствии с ФЗ №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» котельные являются опасным производственным объектом III класса опасности.

Несмотря на проводимые ООО «Нижегородтеплогаз» мероприятия по поддержанию арендованного имущества в работоспособном состоянии, обеспечивать качественное и бесперебойное теплоснабжение потребителей с каждым годом становится все сложнее. Поскольку основное и вспомогательное оборудование котельной (котлы, газовое оборудование, автоматика безопасности), являющееся предметом аренды, морально и физически изношено, устарело, не отвечает современным требованиям по надежности, безопасности и энергоэффективности, дальнейшее использование подобного теплоэнергетического оборудования для выработки и реализации тепловой энергии потребителям в техническом и экономическом смыслах не целесообразно, а также, с учетом влияния человеческого фактора (средний возраст операторов кот-лов превышает 60 лет, основной трудовой стаж - не по специальности), представляет собой потенциальную угрозу для безопасности работающих на объектах сотрудников и населения города Дзержинска.

Целью инвестиционной программы в части технического перевооружения котельных является снижение уровня износа, повышение уровня автоматизации, безопасности, энергетической эффективности, надежности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения г.Дзержинска.

Технические характеристики объектов инвестиционной программы представлены в приложении Таблица 2.

Муниципальное имущество (оборудование), арендуемое в настоящее время у КУМИ администрации г. Дзержинска, будет демонтировано и возвращено собственнику по согласованию сторон.

Техническое перевооружение котельных позволит снизить износ основного и вспомогательного оборудования, повысить надежность теплоснабжения потребителей, повысить эффективность источников теплоснабжения, существенно сократить расходы на топливо и эксплуатационные издержки (текущий и капитальный ремонты, производственные услуги). Автоматизация котельных и сокращение операторов частично решит проблему дефицита и низкого уровня квалификации кадров, приведет к дополнительной экономии фонда оплаты труда, увеличению средней заработной платы на предприятии и увеличению перечислений во внебюджетные фонды.

Основанием для корректировки 2026 года инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2032 г. г. является:

- Исключение из инвестиционной программы мероприятий по техническому перевооружению оборудования котельных с устройством отдельных водо-подогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1 на котельных №№ 34, 25 в связи с реализацией первоочередных мероприятий;
- Исключение мероприятий по техническому перевооружению узлов учета тепловой энергии в связи с реализацией первоочередных мероприятий;
- Исключение строительства новой блочно-модульной котельной в целях теплоснабжения проектируемого жилого дома (МКД) по адресу: г. Дзержинск, пр-т Дзержинского, 33 по результатам предпроектных обследований и технико-экономического обоснования, выполненного ООО «Эльком-НН» в процессе выполнения проектных и изыскательских работ по строительству БМК в целях подключения объектов, расположенных по адресу: Нижегородская обл., г. Дзержинск, пр. Дзержинского, 33, 35. Для обеспечения теплоснабжения подключаемых объектов необходимо произвести техническое перевооружение существующей газовой котельной №25, расположенной по адресу г. Дзержинск, ул. Водозаборная 1а и строительство тепловой сети для подключения новых потребителей к существующей системе теплоснабжения;
- Техническое перевооружение котельной № 25 в период 2024-2027гг;
- Техническое перевооружение котельных №№ 8, 46 в период 2028-2030гг;
- Техническое перевооружение узлов измерения расхода газа в котельных №№49, 60 г. Дзержинска, в 2026г.;
- Техническое перевооружение узлов учета газа и ГРУ (ГРП) котельных в период 2026-2029гг;
- Мероприятия по повышению надежности источников теплоснабжения на основании Указа Президента РФ №604 от 24.08.2026г, предостережения Прокуратуры Советского района г.Нижнего Новгорода от 25.08.2026г, решений Протокола заседания Штаба по разработке программы повышения надежности систем жизнеобеспечения в 2026г;
- Мероприятия по модернизации и совершенствованию IT в 2026г;
- Исключение мероприятий по приобретению прочего оборудования не требующего монтажа для реконструкции существующих объектов системы централизованного теплоснабжения.

Предыдущей корректировкой Инвестиционной программы в период 2024-2026 гг предусматривалась реализация мероприятий по строительству блочно-модульной котельной (БМК) по адресу: г. Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35А. Назначение котельной - теплоснабжение проектируемого жилого дома (МКД) по адресу: г. Дзержинск, пр-т Дзержинского, 33.

Мероприятия по строительству БМК были разработаны на основании:

- заявки №47/1 от 31.01.2024 ООО «Завод синтанолов» о подключении (технологическом присоединении) к централизованной системе теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» проектируемого объекта;

- отсутствие в настоящее время технической возможности подключения МКД к существующим системам теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз», для создания технической возможности технологического присоединения заявителем был выбран вариант заключения договора о подключении после внесения необходимых изменений в схему теплоснабжения г. Дзержинск и инвестиционную программу ООО «Нижегородтеплогаз». (в соответствии с п.28-32 Правил подключения (технологического присоединения), включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению к системам теплоснабжения (утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 №2115).

Мероприятия по созданию технической возможности подключения вновь строящегося жилого дома (МКД) по адресу: г. Дзержинск, пр-т Дзержинского, 33 внесены в «Схему теплоснабжения городского округа «город Дзержинск» на период до 2034г. Актуализированная версия на 2025г» (Глава 7, стр.28, таблица2), т.к. проектируемый МДК располагается в зоне действия систем теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз».

Данные мероприятия включены в инвестиционную программу на основании:

- заявление от представителей застройщика проектируемого жилого дома (МКД) о подключении к системам теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» и выбора ими варианта создания технической возможности подключения за счёт средств инвестиционной программы ООО «Нижегородтеплогаз» с включением соответствующих мероприятий в «Схему теплоснабжения городского округа «город Дзержинск» на период до 2034г. Актуализированная версия на 2025г»;

- внесения указанных мероприятий в «Схему теплоснабжения городского округа «город Дзержинск» на период до 2034г. Актуализированная версия на 2025г», утвержденную постановлением администрации г. Дзержинск №3226 от 13.08.2024.

По результатам проведенного технико-экономического обоснования строительство блочно-модульной котельной было признано нецелесообразным, а для подключения новых потребителей по адресам пр. Дзержинского 33,35 имеет смысл произвести техническое перевооружение существующей котельной №25 с заменой основного технологического оборудования и строительство тепловой сети для обеспечения подключения новых потребителей к существующей системе теплоснабжения от котельной №25.

Инвестиционной программой в период 2026-2028гг предусмотрены мероприятия по техническому перевооружению оборудования:

- котельной №25 г. Дзержинска Нижегородской области с увеличением подключенной тепловой нагрузки за счет подключения новых потребителей по договору о подключении (технологическом присоединении) к централизованной системе теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» проектируемого объекта;

- котельных №№ 8, 46 г. Дзержинска Нижегородской области в целях повышения надежности, безопасности и энергетической эффективности теплоснабжения потребителей;

На котельных №№ 8, 25, 46 установлены стальные котлы типа НР-18м и чугунные котлы Энергия-3М, котлы управляются в ручном режиме операторами, работают на естественной тяге, оборудованы неэффективными газогорелочными устройствами устаревшего инжекционного типа, которые не поддаются оснащению автоматикой регулирования процесса сжигания топлива, при работе имеют КПД менее 85%. Стоимость капитального ремонта котла типа НР-18м аналогична стоимости современного автоматизированного жаротрубного котла, укомплектованного газогорелочным устройством.

Основное тепломеханическое оборудование котельных (котлы, газовое оборудование, автоматика безопасности) морально и физически изношено, устарело, не отвечает современным требованиям по надежности, безопасности и энергоэффективности, дальнейшее использование подобного теплоэнергетического оборудования для выработки и реализации тепловой энергии потребителям в техническом и экономическом смыслах не целесообразно, а также, с учетом влияния человеческого фактора (средний возраст операторов котлов превышает 60 лет, основной трудовой стаж - не по специальности), представляет собой потенциальную угрозу для безопасности работающих на объектах сотрудников и населения города Дзержинска.

Техническое перевооружение оборудования котельных №№ 8, 25, 46 с установкой современных котлов позволит автоматизировать процесс генерации тепловой энергии (отказаться от операторов), повысить уровень безопасности опасных производственных объектов, повысить надежность теплоснабжения потребителей, повысить эффективность источников теплоснабжения, существенно сократить расходы на топливо (КПД современных котлов достигает 92%) и эксплуатационные издержки (текущий и капитальный ремонты, производственные услуги). Автоматизация котельных и сокращение операторов частично решит проблему дефицита и низкого уровня квалификации кадров и приведет к дополнительной экономии фонда оплаты труда и перечислений во внебюджетные фонды.

Инвестиционной программой в период 2026-2029гг также предусмотрены мероприятия:

- по техническому перевооружению узлов измерения расхода газа, ГРУ и ГРП в котельных г. Дзержинска в целях приведения их к требованиям действующих норм, правил и государственных стандартов измерений;

- по техническому перевооружению котельных с заменой вспомогательного оборудования в целях снижения уровня износа, повышения надежности и безопасности источников теплоснабжения.

Инвестиционной программой в 2026г предусмотрено приобретение двух передвижных БМК на дизельном топливе установленной мощностью по 1,0МВт и двух передвижных дизель-генераторов номинальной мощностью 100 и 150 кВт позволит повысить уровень надежности источников теплоснабжения потребителей в соответствии с Указом Президента РФ №604 от 24.08.2026г.

Также инвестиционной программой в 2026 году предусмотрено выполнение мероприятий по модернизации и совершенствованию IT в части создания комплексной системы защиты информации (КСЗИ). Система защиты информации предназначена для обеспечения требуемого уровня защищенности объектов информатизации, включая ОКИИ, в соответствии с требованиями законодательства РФ в области информационной безопасности.

Объектами защиты являются объекты информатизации, информационной инфраструктуры, включая объекты критической информационной инфраструктуры, информационные системы и автоматизированные системы, эксплуатируемые предприятием, а также используемые на объектах теплоснабжения.

Данные мероприятия, предусматривают капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством РФ и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.

Технические характеристики объектов инвестиционной программы, а также обоснование необходимости приобретения оборудования и решаемые задачи представлены в Приложении 6.

Стоимость основных этапов инвестиционной программы

Мероприятия по техническому перевооружению котельных г. Дзержинска предусматривают:
- проектно-изыскательские работы (ПИР);
- приобретение нового основного и вспомогательного оборудования для технического перевооружения котельной;
- демонтаж существующего физически изношенного оборудования котельной;
- подготовка строительной площадки в существующем здании котельной;
- косметический ремонт здания котельной (отделочные работы);
- комплектация необходимыми материалами и оборудованием;
- монтаж и обвязка вновь устанавливаемого основного и вспомогательного технологического оборудования, газопроводов внутри котельной, системы внутреннего электроснабжения, систем автоматизации и диспетчеризации, систем охраной и пожарной сигнализации;
- пусконаладочные и режимно-наладочные испытания.

Инвестиционной программой в период 2019-2023 гг предусматривается техническое перевооружение источников централизованного теплоснабжения:

№ п/п	Наименование объекта централизованного теплоснабжения	Адрес объекта	Год проведения техперевооружения	Установленная мощность после реализации ИП, МВт
1	Котельная № 34	ул. Советская, 10а	2019	8,0
2	Котельная № 36	пр. Чкалова, 49б	2019	8,0
3	Котельная № 49	ул. Ситнова, 8г	2019	4,0
4	Котельная № 51	пр. Циолковского,50а	2019	4,0
5	Котельная № 27	ул. Бутлерова, 27в	2020	3,7
6	Котельная № 32	бул. Мира, 19а	2020	9,0
7	Котельная № 13	ул. Маяковского, 43а	2021	8,0
8	Котельная № 54	ул. Патоличева, 21а	2021	5,0
9	Котельная № 55	ул. Строителей, 15б	2022	5,0

10	Котельная № 58	бул. Химиков, 3а	2023	6,6

Плановая стоимость основных этапов на 2019 год не изменялась. Осталась неизменной и сумма НДС в размере 18 %. Начиная с 2020 года стоимость основных этапов версии корректировка инвестиционной программы пересмотрена. Произведен пересчет НДС на действующую ставку 20 %.

Стоимость мероприятий по техническому перевооружению котельных в 2020-2022 г. г. представлена в Укрупненных расчетах сметной стоимости СМР и ПНР по каждой котельной (Приложения № 1, 2, 3, 4, 5, 6,) и данных по фактически заключенным договорам на проектно-изыскательские работы (ПИР).

Стоимость проектно-изыскательских работ (ПИР) строительства котельных в укрупненных расчетах сметной стоимости не учитывается.

Укрупненные расчеты сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМР и ПНР) по котельным № 27, 32, 13, 54, 55, 58 выполнены на основании укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-19-2020 сборника №19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры» р.2 «Теплоснабжение» табл.19-02-001 п. 19-02-001-07, 08), утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 30.12.2019 №905/пр. Стоимость СМР и ПНР пересчитана для Нижегородской области с учетом следующих коэффициентов:

- коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Нижегородской области Кпер=0,9 (табл.1);
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории Нижегородской области, связанный с климатическими условиями Крег1=1,0 (табл.2);
- коэффициент, учитывающий выполнение мероприятий по снегоборьбе, в разрезе температурной зоны. Нижегородская область находится в IV температурной зоне. Крег2=1,0 (табл.3).

Уточнение сметной стоимости строительства будет выполнено на стадии проектно-изыскательских работ.

Общий объем капитальных вложений в результате реализации инвестиционной программы в части технического перевооружения котельных ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2023 г. г. с НДС составит 419 990 тыс. рублей (в т. ч. НДС 66 959,41 тыс. руб.)

В период 2023-2024 гг Инвестиционной программой предусмотрены мероприятия по техническому перевооружению оборудования 5-ти котельных г. Дзержинска Нижегородской области с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1 Мероприятия предусматривают:

- проектно-изыскательские работы (ПИР);
- монтаж и обвязка вновь устанавливаемого оборудования;
- пусконаладочные испытания.

Мероприятия по техническому перевооружению оборудования были произведены в 2024 году на следующих котельных:

№ п/п	Наименование объекта централизованного теплоснабжения	Адрес объекта	Год проведения техперевооружения	Установленная мощность после реализации ИП, МВт
1	Котельная № 33	ул. Народная, 3А	2024	8,8
2	Котельная № 46	ул. Грибоедова, 33А	2024	3,9
3	Котельная № 50	ул. Ситнова, 6Б	2024	9,2

Общий объем капитальных вложений в результате реализации инвестиционной программы в части технического перевооружения оборудования 5-ти котельных ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2023-2024гг с НДС составит 41 124,31 тыс. рублей (в т. ч. НДС 6 854,05 тыс. руб.)

В период 2025 года Инвестиционной программой предусмотрено техническое перевооружение коммерческих узлов учета газа. Мероприятия предусматривают:

- проектно-изыскательские работы (ПИР);
- демонтаж существующего оборудования;
- монтаж и обвязка вновь устанавливаемого оборудования узлов учета;
- пусконаладочные испытания.

Техническое перевооружение коммерческих узлов учета производится на следующих котельных:

№ п/п	Наименование объекта централизованного теплоснабжения	Адрес объекта	Год проведения техперевооружения	Установленная мощность после реализации ИП, МВт
Техническое перевооружение коммерческих узлов учета газа				
1	Котельная №8	ул. Попова, 10А	2025	4,5
2	Котельная №25	ул. Водозаборная, 1Б	2025	7,5
3	Котельная №26н	пр. Ленина, 49В	2025	8,0
4	Котельная №29н	ул. Марковникова, 10Б	2025	7,5
5	Котельная №31	ул. Терешковой, 14А	2024	8,25
6	Котельная №33	ул. Народная, 3А	2024	8,0
7	Котельная №36	пр. Чкалова, 49Б	2024	10,5
8	Котельная №37	ул. Пирогова, 30Б	2025	9,75
9	Котельная №45	пр. Циолковского, 15А	2027	9,75
10	Котельная №46	ул. Грибоедова, 33А	2024	4,0
11	Котельная №49	ул. Ситнова, 8Г	2026	9,0
12	Котельная №50	ул. Ситнова, 6Б	2024	7,5
13	Котельная №52	пр. Циолковского, 51А	2027	8,25
14	Котельная №53	ул. комбрига. Патоличева, 9В	2027	6,6
15	Котельная №59	ул. Панфиловцев, 15А	2027	9,0
16	Котельная №60	пр. Дзержинского, 13Б	2026	2,0

Общий объем капитальных вложений в результате реализации инвестиционной программы в части технического перевооружения узлов учета газа ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2025 г. г. с НДС составит 16 897,2 тыс. рублей (в т. ч. НДС 2 816,2 тыс. руб.)

В 2024 году запланированы мероприятия по техническому перевооружению котловой автоматики безопасности на котельных №№33,53,59 с чугунно-секционными котлами типа «Энергия-3М» и их стальными аналогами. Объем капитальных вложений в результате реализации данных мероприятий на период 2024 года составят с НДС 2 676 тыс. рублей (в т. ч. НДС 446,0 тыс. руб.).

В период 2024-2026 гг было запланировано предпроектное обследование объектов обследования. Целью предпроектного обследования является выявление информации и классификация объектов защиты, для подготовки к выполнению работ по проектированию КСЗИ.

Общий объем капитальных вложений в результате реализации инвестиционной программы в части проектирования комплексной системы защиты информации ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2024-2027 г. г. должен был составить 218 648,4 тыс. рублей (в т. ч. НДС 36 441,4 тыс. руб.). В процессе корректировки инвестиционной программы на 2025 год данное мероприятие было исключено.

Для обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения, проектируемого в зоне действия системы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз», жилого дома (МКД), расположенного по адресу: г. Дзержинск, пр-т Дзержинского, 33, в инвестиционной программе на период 2026-2027 гг. предусмотрены мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к существующей системе теплоснабжения от котельной №25.

Мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к существующей системе теплоснабжения от котельной №25 в г. Дзержинске в 2024-2027 гг предусматривают:

- проектно-изыскательские работы (ПИР) по техническому перевооружению котельной и проектно-изыскательские работы (ПИР) по установке блочного теплового пункта;
- приобретение нового основного и вспомогательного оборудования для технического перевооружения котельной;
- строительство новой тепловой сети от котельной №25 до МКД;
- демонтаж существующего физически изношенного оборудования котельной;
- подготовка строительной площадки в существующем здании котельной;
- косметический ремонт здания котельной (отделочные работы);
- комплектация необходимыми материалами и оборудованием;
- монтаж и обвязка вновь устанавливаемого основного и вспомогательного технологического оборудования, газопроводов внутри котельной, системы внутреннего электроснабжения, систем автоматизации и диспетчеризации, систем охраной и пожарной сигнализации;
- пусконаладочные и режимно-наладочные испытания и ввод в эксплуатацию.

Общий объем капитальных вложений в результате реализации данного мероприятия за период 2025-2027 гг. с НДС составит 114 356,07 тыс. рублей без НДС.

Мероприятия по техническому перевооружению оборудования в период 2024-2030гг производятся на следующих котельных:

№ п/п	Наименование объекта централизованного теплоснабжения	Адрес объекта	Год проведения тех. перевооружения	Установленная мощность после реализации ИП, МВт
1	Котельная № 25	ул. Водозаборная, 1А	2024-2027	10,5
2	Котельная № 46	ул. Грибоедова, 33А	2028	4,0
3	Котельная № 8	ул. Попова, 10А	2029-2030	4,5

Объем капитальных вложений в результате реализации данных мероприятий на период 2025-2028 гг. с НДС составит 224 381,17 тыс. рублей (в т. ч. НДС 43 246,67 тыс. руб.)

Общий объем капитальных вложений в результате реализации инвестиционной программы ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2028 гг с НДС с учетом факта прошедших периодов составит 708 721,14 тыс. рублей (в т. ч. НДС 118 806,26 тыс. руб.)

Прогноз ввода/вывода объектов на период реализации инвестиционной программы

Инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз» в период 2019-2028 г. г. предусматривается поэтапное техническое перевооружение котельных г. Дзержинска Нижегородской области:

1. В 2019 г. предусмотрены:
   -строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на котельных №№ 34, 36, 49, 51;
   - проектно-изыскательские работы на котельных №№ 13, 27, 32 (выполненные), 54, 55, 58 (не выполненные).
2. В 2020 г. предусмотрены:
   - строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на котельных №№ 27, 32;
   - проектно-изыскательские работы на котельных №№ 54, 55, 58 (не выполненные в 2019г).
3. В 2021 г. предусмотрены:
   - строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на котельных №№ 13, 54.
4. В 2022 г. предусмотрены:
   -строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на котельных №№ 55 (выполнено), 58 (не выполнено).
5. В 2023 г. предусмотрены:

- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на котельных № 58;
- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению оборудования 5-ти котельных с устройством отдельных водо-подогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1 на котельных №№ 25, 33, 34, 46, 50;
- проектно-изыскательские работы по узлам учета газа на котельных №№ 8, 25, 29н, 31, 33, 36, 37, 45, 46, 49, 50, 52, 53, 58, 59, 60н;
- проектно-изыскательские работы по узлам учета тепловой энергии на котельных №№ 8, 25, 31, 37, 45, 46, 50, 52, 53, 56, 57, 59.

6. В 2024 г. предусмотрены:
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению оборудования 3 котельных с устройством отдельных водо-подогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1 на котельных №№ 33, 46, 50;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по узлам учета газа на котельных №№ 31, 33, 36, 46, 50;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению котловой автоматики безопасности на котельных № 33,53,59 с котлами "Энергия-3" и их стальными аналогами;
- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению оборудования котельной № 57;
- проектно-изыскательские работы по обеспечению технической возможности подключения новых потребителей к существующей системе теплоснабжения.

7. В 2025 г. предусмотрены:
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению узлов учета газа на котельных №№ 8, 26, 29, 37, 85;
- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению оборудования котельной № 57;
- приобретение оборудования для проведения технического перевооружения котельной № 25;
- приобретение теплопункта котельной № 25;
- приобретение материалов для строительства тепловой сети от котельной № 25.

8. В 2026 г. предусмотрены:
- строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети для обеспечения технической возможности подключения новых потребителей к существующей системе теплоснабжения от котельной №25;
- проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по установке теплопункта котельной № 25;
- приобретение оборудования для проведения технического перевооружения котельной № 25;
- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению ГРУ котельных №№31, 59;
- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению котельной № 60Н, с заменой котловых насосов;
- выполнение работ по созданию комплексной системы защиты информации (КСЗИ);
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению УИРГ в котельных №№ 49, 60.

9. В 2027 г. предусмотрены:
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования котельной №25;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по установке теплопункта котельной № 25;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению котельной № 60Н, с заменой котловых насосов.

10. В 2028 г. предусмотрены:
- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению оборудования котельной № 46;

- проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению котельных №№ 58, 1, 15, 20, 35, 38 с заменой узлов измерения расхода газа;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению УИРГ в котельных №№ 45, 52;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению оборудования котельной № 46;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению котельных №№ 31, 59 с заменой оборудования ГРУ, ГРП;
- строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению котельных с установкой БПЭК для обеспечения передачи данных с узлов измерения расхода газа.

В результате реализации инвестиционной программы в части технического перевооружения котельных на 2019-2028гг будут выведены из эксплуатации 87,8 МВт тепловой мощности и введены в эксплуатацию – 79,9 МВт.

В результате реализации инвестиционной программы в части технического перевооружения котельных г. Дзержинска в период с 2026 по 2028гг будут выведено из эксплуатации 10,5 МВт (котельные №25, 46) тепловой мощности и введено в эксплуатацию 14,0 МВт.

График реализации капитальных вложений

График реализации капитальных вложений составлен на основании поэтапного технического перевооружения котельных г. Дзержинска.

Общий объем капитальных вложений в результате реализации инвестиционной программы ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2028 г. г. с учетом факта прошедших периодов составит 708 721,14 тыс. рублей (в т. ч. НДС 118 806,26 тыс. руб.):

- в 2019 г. 129 592,33 тыс. руб. (в т. ч. НДС 18 % - 19 768,32 тыс. руб.);
- в 2020 г. 84 669,49 тыс. руб. (в т. ч. НДС 20 % - 14 111,58 тыс. руб.);
- в 2021 г. 79 233,28 тыс. руб. (в т. ч. НДС 20 % - 13 205,55 тыс. руб.);
- в 2022 г. 62 058,38 тыс. руб. (в т. ч. НДС 20 % - 10 343,06 тыс. руб.);
- в 2023 г. 51 453,21 тыс. руб. (в т. ч. НДС 20 % - 8 575,53 тыс. руб.);
- в 2024 г. 57 333,28 тыс. руб. (в т. ч. НДС 20 % - 9 555,55 тыс. руб.);
- в 2025 г. 60 175,35 тыс. руб. (в т. ч. НДС 20 % - 10 029,23 тыс. руб.);
- в 2026 г. 53 752,43 тыс. руб. (в т. ч. НДС 22 % - 9 693,06 тыс. руб.);
- в 2027 г. 70 864,92 тыс. руб. (в т. ч. НДС 22 % - 12 778,92 тыс. руб.);
– в 2028 г. 59 588,46 тыс. руб. (в т. ч. НДС 22 % - 10 745,46 тыс. руб.).

Источники финансирования инвестиционной программы

Источниками финансирования согласно утвержденной инвестиционной программе на период 2019-2028 г. г. являются:

- амортизационные отчисления в размере 393 953,11 тыс. руб. без НДС;
- прибыль, направляемая на инвестиции – 33 065,86 тыс. руб., иные собственные средства (нетарифный источник) – 165 344,13 тыс. руб.

Источником финансирования скорректированной инвестиционной программы ООО «Нижегородтеплогаз» на период 2019-2028 гг будут являться:

- амортизационные отчисления - в размере 391 504,89 тыс. руб. без НДС, в том числе за период с 2023 по 2028 годы – 291 789,9 тыс. руб.;
- прибыль, направляемая на инвестиции – 33 065,86 тыс. руб. без НДС, в том числе за период с 2023 по 2028 годы – 0,00 тыс. руб.
- иные собственные средства (нетарифный источник) – 165 344,13 тыс. руб. без НДС, в том числе за период с 2023 по 2028 годы – 0,00 тыс. руб. без НДС.

Финансовый план инвестиционной программы

При расчетах тарифа на период реализации инвестиционной программы 2019-2028 гг учтены следующие изменения расходов и экономии средств:

- амортизационные отчисления при введении в эксплуатацию нового оборудования котельных;
- снижение затрат на топливо (газ природный);
- снижение фонда оплаты труда за счёт сокращения операторов котельных.

При реализации инвестиционной программы дополнительного роста тарифа на тепловую энергию, реализуемую ООО «Нижегородтеплогаз» не ожидается.

Увеличение тарифа будет осуществляться только в рамках прогноза социально-экономического развития России согласно принятым решениям Региональной службы по тарифам Нижегородской области.

Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы

Основные плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Нижегородтеплогаз" на объектах централизованного теплоснабжения г. Дзержинска в период 2019-2028 гг:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018г	Плановые значения в т. ч. по годам реализации									
				2019г	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025г	2026г	2027г	2028г
1	Удельный расход электрической энергии на выработку 1 Гкал тепла	кВт.ч/ Гкал	20,11	24,22	24,38	24,34	25,55	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии	тут/ Гкал	0,1642	0,1637	0,1630	0,1622	0,1616	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	73,4	69,3	63,7	61,0	58,9	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1

Снижение уровня износа объектов централизованного теплоснабжения до 59,1 % происходит за счет замены существующего физически устаревшего и неэффективного основного и вспомогательного оборудования котельных.

Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии с 0,1642 тут/Гкал до 0,1613 тут/Гкал происходит за счет установки современного энергоэффективного газоиспользующего оборудования (котлов).

Увеличение удельного расхода электрической энергии на отпуск единицы тепловой энергии с 20,11 кВт*ч/Гкал до 25,65 кВт·ч/Гкал связанно с появлением дополнительных потребителей электроэнергии, а именно, котловых насосов (для разделения рабочих контуров котельной) и электродвигателей вентиляторов газовых горелочных устройств.

Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы, приведены приложении Таблица 8.

Результаты реализации инвестиционной программы

Реализация мероприятий инвестиционной программы в целом приведет к повышению безопасности, надежности и качества теплоснабжения потребителей тепловой энергии за счет:

- снижения уровня износа объектов централизованного теплоснабжения;
- повышения уровня автоматизации процесса производства тепловой энергии;
- повышения уровня надежности безопасности опасных производственных объектов.

Затраты на проведение мероприятий инвестиционной программы не потребуют применения инвестиционной надбавки к тарифам на тепловую энергию и мощность для потребителей г. Дзержинска.

Генеральный директор
ООО «Нижегородтеплогаз» А.С. Кузнецов

Сравнительная таблица мероприятий инвестиционной программы

ООО «Нижегородтеплогаз» на 2019-2028 г. г.

Период	Наименование мероприятия **до корректировки**	Причины изменения мероприятий	Наименование мероприятия **после корректировки**	Причины изменения мероприятий
2019 год	Техническое перевооружение котельной № 34 г. Дзержинска, ул. Советская, 10А		Техническое перевооружение котельной №34 г. Дзержинска, ул. Советская, 10А	
	Техническое перевооружение котельной № 36 г. Дзержинска, ул. Чкалова, 49Б		Техническое перевооружение котельной № 36 г. Дзержинска, ул. Чкалова, 49Б	
	Техническое перевооружение котельной № 49 г. Дзержинска, ул. Ситнова, 8Г		Техническое перевооружение котельной № 49 г. Дзержинска, ул. Ситнова, 8Г	
	Техническое перевооружение котельной № 51г. Дзержинска, пр-т Циолковского, 50А		Техническое перевооружение котельной № 51г. Дзержинска, пр-т Циолковского, 50А	
	Выполнение ПИР по котельной № 27г. Дзержинска, ул. Бутлерова, 27В		Выполнение ПИР по котельной № 27г. Дзержинска, ул. Бутлерова, 27В	
	Выполнение ПИР по котельной 32 г. Дзержинска, бул. Мира, 19А		Выполнение ПИР по котельной № 32 г. Дзержинска, бул. Мира, 19А	
	Выполнение ПИР по котельной № 13 г. Дзержинска, ул. Маяковского, 43А		Выполнение ПИР по котельной № 13 г. Дзержинска, ул. Маяковского, 43А	
	Выполнение ПИР по котельной № 54 г. Дзержинска, ул. Патоличева, 21А	В связи с недостаточностью финансирования перенесено на 2020 г		
	Выполнение ПИР по котельной № 55 г. Дзержинска, ул. Строителей, 15Б	В связи с недостаточностью финансирования		

		перенесено на 2020 г		
	Выполнение ПИР по котельной № 58 г. Дзержинска,бул. Химиков, 3 А	В связи с недостаточностью финансирования перенесено на 2020 г		
2020 год	Техническое перевооружение котельной № 13г. Дзержинска, ул. Маяковского, 43А	В связи с недостаточностью финансирования перенесено на 2021 г		
	Техническое перевооружение котельной № 27 г. Дзержинска, ул. Бутлерова, 27В		Техническое перевооружение котельной № 27 г. Дзержинска, ул. Бутлерова, 27В	
	Техническое перевооружение котельной № 32 г. Дзержинска, бул. Мира, 19А		Техническое перевооружение котельной № 32 г. Дзержинска, бул. Мира, 19А	
			Выполнение ПИР по котельной № 54 г. Дзержинска, ул. Патоличева, 21А	Перенесено из 2019г
			Выполнение ПИР по котельной № 55 г. Дзержинска, ул. Строителей, 15Б	Перенесено из 2019г
			Выполнение ПИР по котельной № 58 г. Дзержинска, бул. Химиков, 3 А	Перенесено из 2019г
2021 год	Техническое перевооружение котельной № 54 г. Дзержинска, ул. Патоличева, 21А		Техническое перевооружение котельной № 54 г. Дзержинска, ул. Патоличева, 21А	
	Техническое перевооружение котельной № 55 г. Дзержинска, ул. Строителей, 15Б	В связи с недостаточностью финансирования перенесено на 2022 г		
	Техническое перевооружение котельной № 58 г. Дзержинска, бул. Химиков, 3 А	В связи с недостаточностью финансирования перенесено на 2023 г		
			Техническое перевооружение котельной № 13	Перенесено из 2020г

			г. Дзержинска, ул. Маяковского, 43А	
2022 год			Техническое перевооружение котельной № 55 г. Дзержинска, ул. Строителей, 15Б	Перенесено из 2021г
2023 год			Техническое перевооружение котельной № 58 г. Дзержинска, бул. Химиков, 3 А	Перенесено из 2021г
			Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1. ПИРы	Вновь включенное мероприятие
			Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1. ПИРы	Вновь включенное мероприятие
			Котельная №34 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул. Советская, 10А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1. ПИРы	Вновь включенное мероприятие
			Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое	Вновь включенное мероприятие

			перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1. ПИРы	
			Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1. ПИРы	Вновь включенное мероприятие
	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №29н Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Марковникова, 10Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №29н Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Марковникова, 10Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	

	Котельная №36 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Чкалова, 49Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №36 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Чкалова, 49Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №37 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Пирогова, 30Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №37 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Пирогова, 30Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №45 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №45 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №49 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 8Г. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №49 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 8Г. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №52 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 51А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №52 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 51А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №53 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.К.Патоличева, 9В. Техническое	Вновь включенное мероприятие	Котельная №53 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.К.Патоличева, 9В. Техническое	

	перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы		перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №58 Нижегородская обл., г.Дзержинск, бульвар Химиков, 3А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №58 Нижегородская обл., г.Дзержинск, бульвар Химиков, 3А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №59 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Панфиловцев, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №59 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Панфиловцев, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №60н Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Дзержинского, 13Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №60н Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Дзержинского, 13Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №37 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Пирогова, 30Б. Техническое	Вновь включенное мероприятие	Котельная №37 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Пирогова, 30Б. Техническое	

	перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы		перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №45 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 15А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №45 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 15А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа. ПИРы	
	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №52 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 51А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №52 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 51А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №53 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.К.Патоличева, 9В. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №53 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.К.Патоличева, 9В. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №56 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 81Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №56 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 81Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №57 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №57 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.	

	Пушкинская, 16Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы		Пушкинская, 16Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
	Котельная №59 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Панфиловцев, 15А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	Вновь включенное мероприятие	Котельная №59 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Панфиловцев, 15А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии. ПИРы	
			Диспетчеризация вспомогательного оборудования котельных г.Дзержинска. ПИР	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение МФУ формата А3	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение штабелера электрического	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение электрического насоса для опрессовки трубопроводных систем	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение сварочного генератора	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение сверлильного станка	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение двухдискового шлифовального станка с пылесосом VISPROM BKL-3000 39000900	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение трубореза электрического	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение передвижной складной лестницы-стремянкт с платформой NV 3540106 "Новая высота" для более безопасной работы на высоте с оборудованием	Вновь включенное мероприятие

			Приобретение автомобиля ГАЗель NEXT 7-ми местн. длин. борт 3м	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение автомобиля ГАЗ САЗ 2507 самосвал	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение стационарных газоанализаторов АГМ-501	Вновь включенное мероприятие
2024 год	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	Мероприятие исключено
	Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	
	Котельная №34 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул. Советская, 10А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №34 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул. Советская, 10А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	Мероприятие исключено
	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с	Вновь включенное мероприятие	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с	

	конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.		конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	
	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1.	
	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №29н Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Марковникова, 10Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №29н Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Марковникова, 10Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	
	Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №33 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Народная, 3А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	
	Котельная №36 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Чкалова, 49Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №36 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Чкалова, 49Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	

	Котельная №37 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Пирогова, 30Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №37 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Пирогова, 30Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №45 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №45 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №46 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	
	Котельная №49 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 8Г. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №49 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 8Г. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа	Вновь включенное мероприятие	Котельная №50 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа	
	Котельная №52 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 51А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №52 Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Циолковского, 51А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №53 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.К.Патоличева, 9В. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №53 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.К.Патоличева, 9В. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №58 Нижегородская обл., г.Дзержинск, бульвар Химиков, 3А. Техническое	Вновь включенное мероприятие	Котельная №58 Нижегородская обл., г.Дзержинск, бульвар Химиков, 3А. Техническое	Мероприятие исключено

	перевооружение узла учета расхода газа.		перевооружение узла учета расхода газа.	
	Котельная №59 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Панфиловцев, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №59 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Панфиловцев, 15А. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №60н Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Дзержинского, 13Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №60н Нижегородская обл., г.Дзержинск, пр.Дзержинского, 13Б. Техническое перевооружение узла учета расхода газа.	Мероприятие исключено
	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №8 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Попова, 10А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии.	Мероприятие исключено
	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №25 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии.	Мероприятие исключено
	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии.	Вновь включенное мероприятие	Котельная №31 Нижегородская обл., г.Дзержинск, ул.Терешковой, 14А. Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии.	Мероприятие исключено
			Мероприятия по установке УИРГ в котельных №№ 33,50 г. Дзержинска Нижегородской области	Вновь включенное мероприятие
	Диспетчеризация вспомогательного оборудования котельных г. Дзержинска.	Вновь включенное мероприятие	Диспетчеризация вспомогательного оборудования котельных г. Дзержинска.	
			Техническое перевооружение котловой автоматики безопасности на котельных № 33,53,59 с котлами "Энергия-3" и их стальными аналогами	Вновь включенное мероприятие

			Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области. ПИР	Вновь включенное мероприятие
			Строительство блочно-модульной котельной по адресу г.Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35 а. ПИР	Вновь включенное мероприятие
	Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	Вновь включенное мероприятие	Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	Мероприятие исключено
	Приобретение сварочного генератора	Вновь включенное мероприятие	Приобретение сварочного генератора	Мероприятие исключено
	Приобретение двухдискового шлифовального станка с пылесосом VISPROM BKL-3000 39000900	Вновь включенное мероприятие	Приобретение двухдискового шлифовального станка с пылесосом VISPROM BKL-3000 39000900	
	Приобретение передвижной складной лестницы-стремянки с платформой NV 3540106 "Новая высота" для более безопасной работы на высоте с оборудованием	Вновь включенное мероприятие	Приобретение передвижной складной лестницы-стремянки с платформой NV 3540106 "Новая высота" для более безопасной работы на высоте с оборудованием	Мероприятие исключено
	Приобретение стационарных газоанализаторов АГМ-501	Вновь включенное мероприятие	Приобретение стационарных газоанализаторов АГМ-501	
	Приобретение портативного газоанализатора АГМ-505	Вновь включенное мероприятие	Приобретение портативного газоанализатора АГМ-505	
	Приобретение переносного контейнера под санузел, склад, раздевалку на кот. № 60Н г. Дзержинска	Вновь включенное мероприятие	Приобретение переносного контейнера под санузел, склад, раздевалку на кот. № 60Н г. Дзержинска	
	Приобретение установок дозирования комплексона СИДР-12	Вновь включенное мероприятие	Приобретение установок дозирования комплексона СИДР-12	
	Приобретение приборов системы мониторинга загрязнения теплообменников СМЗТ-05-2019ПФ	Вновь включенное мероприятие	Приобретение приборов системы мониторинга загрязнения теплообменников СМЗТ-05-2019ПФ	Мероприятие исключено
	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	Вновь включенное мероприятие	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	

	Строительство блочно-модульной котельной по адресу г.Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35 а	Вновь включенное мероприятие	Строительство блочно-модульной котельной по адресу г.Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35 а	Мероприятие исключено
	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)		Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	Мероприятие исключено
	Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)		Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	
	Приобретение серверного оборудования	Вновь включенное мероприятие	Приобретение серверного оборудования	
	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	Вновь включенное мероприятие	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	
	Приобретение легкового автомобиля на газомоторном топливе	Вновь включенное мероприятие	Приобретение легкового автомобиля	
2025 год	Техническое перевооружение кот.57 г. Дзержинск (ПИР стадии Р)		Техническое перевооружение кот.57 г. Дзержинск (ПИР стадии Р)	
	Техническое перевооружение УИРГ в котельных №№ 8,25,26,29,37,85		Техническое перевооружение УИРГ в котельных №№ 8,25,26,29,37,85	
			Приобретение оборудования для котельной № 25	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение теплопункта для котельной № 25	Вновь включенное мероприятие
			Техническое перевооружение кот.25 г. Дзержинск (ПИР. Тепловая сеть)	Вновь включенное мероприятие
	Приобретение телекоммуникационного оборудования отечественного производства		Приобретение телекоммуникационного оборудования отечественного производства	
2026 год	Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	Вновь включенное мероприятие	Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	Мероприятие исключено
	Техническое перевооружение котельной № 25 г. Дзержинска Нижегородской области	Вновь включенное мероприятие	Техническое перевооружение котельной № 25 г. Дзержинска Нижегородской области	Мероприятие исключено

	Строительство тепловой сети от котельной № 25		Строительство тепловой сети от котельной № 25	
			Установка теплопункта для котельной № 25	Вновь включенное мероприятие
			Техперевооружение котельных. Замена газового оборудования ГРУ (ГРП) в котельных №№ 31, 59 (ПИР)	Вновь включенное мероприятие
			Техперевооружение котельных. Замена котловых насосов и установка расходомеров котловой воды в котельной №60Н (ПИР)	Вновь включенное мероприятие
			Техперевооружение УИРГ в котельных №№ 49, 60 (СМР)	Вновь включенное мероприятие
			Приобретение оборудования для тех. перевооружения котельной № 25	Вновь включенное мероприятие
			Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения	Вновь включенное мероприятие
2027 год	Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области	Вновь включенное мероприятие	Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области	Мероприятие исключено
	Техническое перевооружение котельной № 25 г. Дзержинска Нижегородской области		Техническое перевооружение котельной № 25 г. Дзержинска Нижегородской области	
	Установка теплопункта от котельной № 25	Вновь включенное мероприятие	Установка теплопункта от котельной № 25	
2028 год	Техническое перевооружение котельной № 57		Техническое перевооружение котельной № 57	Мероприятие исключено
	Техническое перевооружение котельной № 57. Строительство тепловой сети	Вновь включенное мероприятие	Техническое перевооружение котельной № 57. Строительство тепловой сети	Мероприятие исключено
			Техническое перевооружение котельных №№ 58,1,315,20,35,38. Замена узлов измерения расхода газа	Вновь включенное мероприятие

			Техническое перевооружение котельных. Установка БПЭК для обеспечения передачи данных с УИРГ	Вновь включенное мероприятие
			Техническое перевооружение котельной № 46	Вновь включенное мероприятие
			Техническое перевооружение котельных №№ 45,52. Замена узлов измерения расхода газа	Вновь включенное мероприятие
			Техническое перевооружение котельных № 31,59. Замена газового оборудования ГРУ, ГРП	Вновь включенное мероприятие
			Техническое перевооружение котельных. Замена котловых насосов и установка расходомеров котловой воды в котельной № 60	Вновь включенное мероприятие

N 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы ООО "Нижегородтеплогаз" в сфере теплоснабжения

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородтеплогаз»,
Местонахождение регулируемой организации	603024, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Невзоровых, д. 47, помещ. П8
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 - 2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Кузнецов Алексей Сергеевич – генеральный директор
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (831) 469-80-01
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	603000, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: 8 (831) 438-96-02
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация го. г. Дзержинска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Нижегородская обл. г. Дзержинск, пл. Дзержинского, д.1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Нижегородской области Алешина Ю.Л.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Региональная служба по тарифам Нижегородской области 603005, г. Нижний Новгород, Верхневолжская набережная, д. 8/59 Тел. приемной: 8 (831) 419-98-08

Генеральный директор _____ Кузнецов А.С.

М.П.

N 2-ИП ТС

Инвестиционная программа ООО "Нижегородтеплогаз" в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																							Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС			
						Плановые расходы				Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам																	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)
						Всего:	в том числе:				2 019	2019 факт	2 020	2020 факт	2 021	2021 факт	2 022	2022 факт	2 023	2023 факт	2 024	2024 факт	2 025	2025 факт	2 026	2 027	2 028					
							ПИР	СМР	Прочие																						
1	2	4	5	8	9	10.1.	10.2.	10.3.		10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	10.16.		10.17.		10.18.	10.19.		10.38.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				-	-	**18 300**	**2 400**	**15 900**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 400**	**1 985**	**15 900**	-	-	-	**17 885**	-	-	-
1.1.1	Строительство тепловой сети от котельной № 25	тепловая сеть		**2 025**	**2 026**	**18 300**	2 400	15 900															2 400	1 985	15 900				17 885			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей						**13 519**	**5 478**	**8 041**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4 120**	**3 923**	**5 000**	**5 000**	**1 397**	**3 002**	-	-	**13 322**	-	-	-
1.2.1.	Строительство блочно-модульной котельной по адресу г.Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35 а	котельная		**2 024**	**2 024**	**4 120**	4 120	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 120	3 923	-		-	-	-	-	3 923	-	-	-
1.2.2.	Приобретение теплопункта от котельной № 25	теплопункт	г. Дзержинск, ул. Водозаборная, 1 а	**2 025**	**2 025**	**5 000**		5 000															5 000	5 000					5 000			
1.2.3.	Установка теплопункта от котельной № 25	теплопункт	г. Дзержинск, ул. Водозаборная, 1 а	**2 026**	**2 027**	**4 399**	1 358	3 041																	1 397	3 002			4 399			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-		-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-		-	-	-	-	-
Всего по группе 1				-	-	**31 818**	**7 878**	**23 940**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4 120**	**3 923**	**7 400**	**6 985**	**17 297**	**3 002**	-	-	**31 207**	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.1. Мероприятия по техническому перевооружению 10-ти котельных г.Дзержинска Нижегородской области				**2 019**	**2 023**	**321 429**	**12 974**	**308 232**	**223**	-	**118 352**	**109 824**	**70 837**	**70 558**	**66 079**	**66 027**	**51 847**	**51 715**	**20 240**	**19 722**	-	-	-		-	-	-	-	**119 437**	**33 066**	-	**165 344**
3.2.1.1	Котельная 34	котельная	г.Дзержинск, ул.Советская, 10А	**2 019**	**2 019**	**29 608**	-	**29 608**		-	**29 608**	**29 506**	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	**29 506**
3.2.1.2	Котельная 36	котельная	г.Дзержинск, ул. Чкалова, 49Б	**2 019**	**2 019**	**29 608**	-	**29 608**		-	**29 608**	**26 063**	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	**26 063**
3.2.1.3	Котельная 49	котельная	г.Дзержинск, ул.Ситнова, 8Г	**2 019**	**2 019**	**23 171**	-	**23 171**		-	**23 171**	**21 309**	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	**21 309**
3.2.1.4	Котельная 51	котельная	г.Дзержинск, пр.Циолковского, 50А	**2 019**	**2 019**	**23 171**	-	**23 171**		-	**23 171**	**26 131**	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	**6 272**	-	-	**19 860**
3.2.1.5	Котельная 27	котельная	г.Дзержинск, ул.Бутлерова, 27В	**2 019**	**2 020**	**28 342**	**1 582**	**26 672**	**87**	-	**1 582**	**1 582**	**26 760**	**26 653**	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	**28 193**	-	-	**41,0000**
3.2.1.6	Котельная 32	котельная	г.Дзержинск, бул.Мира, 19А	**2 019**	**2 020**	**40 733**	**2 761**	**37 836**	**136**	-	**2 761**	**2 733**	**37 972**	**37 800**	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-		-	**2 733**	-	-	**37 800**
3.2.1.7	Котельная 13	котельная	г.Дзержинск, ул.Маяковского, 43А	**2 019**	**2 021**	**30 810**	**2 525**	**28 285**		-	**2 525**	**2 500**	-		**28 285**	**28 234**	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	**9 984**	**10 608**	-	**10 142**
3.2.1.8	Котельная 54	котельная	г.Дзержинск, ул.Патоличева, 21А	**2 020**	**2 021**	**39 665**	**1 871**	**37 794**		-	**1 818**	-	**1 871**	**1 871**	**37 794**	**37 793**	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	**18 818**	**10 608**	-	**10 239**

N п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																							Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС			
						Плановые расходы				Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам																	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)
						Всего:	в том числе:				2 019	2019 факт	2 020	2020 факт	2 021	2021 факт	2 022	2022 факт	2 023	2023 факт	2 024	2024 факт	2 025	2025 факт	2 026	2 027	2 028					
							ПИР	СМР	Прочие																						
1	2	4	5	8	9	10.1.	10.2.	10.3.		10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	10.16.		10.17.		10.18.	10.19.		10.38.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.
3.2.1.9	Котельная 55	котельная	г.Дзержинск, ул.Строителей, 15Б	2 020	2 022	41 592	1 871	39 721		-	1 818	-	1 871	1 871	-	-	39 721	39 621	-	-	-		-		-	-		-	31 351	10 141		-
3.2.1.10	Котельная 58	котельная	г.Дзержинск, бул.Химиков, 3А	2 020	2 023	34 729	2 363	32 366		-	2 289	-	2 363	2 363	-	-	12 125	12 094	20 240	19 722	-		-		-	-		-	22 085	1 710		10 384
3.2.2	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 31,33,36,46,50 г. Дзержинска Нижегородской области	УИРГ	г. Дзержинск Нижегородской обл.	2 023	2 024	6 085	1 020	5 065		-									1 020	969	5 065	4 367							5 336			
3.2.3	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г. Дзержинска Нижегородской области	УИРГ	г. Дзержинск Нижегородской обл.	2 025	2 025	4 695	-	4 695		-													4 695	4 695				4 695			
3.2.4	Мероприятия по установке УИРГ в котельных №№ 33,50 г. Дзержинска Нижегородской области	УИРГ	г. Дзержинск Нижегородской обл.	2 024	2 024	2 063	-	2 063		-											2 063	1 996						1 996			
3.2.5	Техническое перевооружение котельных №№ 58,1,15,20,35,38. Замена узлов измерения расхода газа (ПИР)	УИРГ		2 028	2 028	990	990																			990		990			
3.2.6	Техническое перевооружение котельных №№ 45,52. Замена узлов измерения расхода газа (СМР)	УИРГ		2 028	2 028	2 532		2 532																		2 532		2 532			
3.2.7	Мероприятия по техническому перевооружению узлов учета тепловой энергии в котельных г. Дзержинска Нижегородской области (Проектно-изыскательские работы)	УУТЭ	котельные г. Дзержинска Нижегородской обл.	2 023	2 023	532	532	-		-									532	531							531			
3.2.8	Мероприятия по техническому перевооружению 5-ти котельных г.Дзержинска с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1					34 270	5 467	24 712	4 091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 558	9 376	24 712	24 597	-		-	-	-	33 973	-	-	-
3.2.8.1	Котельная 25	котельная	г.Дзержинск, ул.Водозаборная, 1Б	2023	2023	524	524	-		-									524	524							524			
3.2.8.2	Котельная 33	котельная	г.Дзержинск, ул.Народная, 3А	2023	2024	10 720	2 324	8 395		-									2 324	2 272	8 395	8 427						10 699			
3.2.8.3	Котельная 34	котельная	г.Дзержинск, ул.Советская, 10А	2023	2023	1 048	1 048	-		-									1 048	1 048							1 048			
3.2.8.4	Котельная 46	котельная	г.Дзержинск, ул.Грибоедова, 33А	2023	2024	14 241	1 310	9 368	3 562	-									4 872	4 760	9 368	9 150						13 910			
3.2.8.5	Котельная 50	котельная	г.Дзержинск, ул.Ситнова, 6Б	2023	2024	7 737	259	6 949	529	-									789	772	6 949	7 020						7 792			
3.2.9	Диспетчеризация вспомогательного оборудования котельных г.Дзержинска	котельная	г. Дзержинск Нижегородской обл.	2 023	2 024	5 600	1 500	4 100		-									1500	1 500	4 100	4 064						5 564			
3.2.10	Техническое перевооружение котловой автоматики безопасности на котельных № 33,53,59 с котлами "Энергия-3" и их стальными аналогами	котельная	г. Дзержинск Нижегородской обл.	2 024	2 024	2 230		2 230		-											2 230	2 448						2 448			
3.2.11	Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области	котельная	г.Дзержинск, ул.Пушкинская, 16Б	2 024	2 025	4 500	4 500			-											1 265	1 265	3 235	3 543	-	-	-	4 808			
3.2.12	Техническое перевооружение котельной № 25 г. Дзержинска Нижегородской области	котельная	г. Дзержинск, ул. Водозаборная, 1Б	2 027	2 027	54 579		54 579															-		-	54 579	54 579			
3.2.13	Приобретение оборудования для котельной № 25	котельная	г. Дзержинск, ул. Водозаборная, 1Б	2 025	2 026	32 079		32 079															26 672	25 221	5 407			30 629			
3.2.14	Тех.перевооружение УИРГ в котельных №№ 49,60 (СМР)			2 026	2 026	1 650		1 650																	1 650			1 650			
3.2.16	Техническое перевооружение котельных. Замена котловых насосов и установка расходомеров котловой воды в котельной № 60			2 026	2 027	858	300	558																	352	506		858			
3.2.17	Техническое перевооружение котельных. Установка БПЭК для обеспечения передачи данных с УИРГ			2 028	2 028	999		999																	-		999	999			
3.2.18	Техническое перевооружение котельных № 31,59. Замена газового оборудования ГРУ,ГРП			2 026	2 028	2 713	520	2 193																	520		2 193	2 713			

N п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
						Плановые расходы				Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам																	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)
						Всего:	в том числе:				2 019	2019 факт	2 020	2020 факт	2 021	2021 факт	2 022	2022 факт	2 023	2023 факт	2 024	2024 факт	2 025	2025 факт	2 026	2027	2 028					
							ПИР	СМР	Прочие																						
1	2	4	5	8	9	10.1.	10.2.	10.3.		10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	10.16.		10.17.		10.18.	10.19.		10.38.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.
3.2.19	**Техническое перевооружение котельной № 46 (ПИР)**			**2 028**	**2 028**	**5 400**	**5 400**																			**5 400**		**5 400**			
3.2.20	**Техническое перевооружение котельной № 46 (СМР)**			**2 028**	**2 028**	**36 729**			**36 729**																	**36 729**		**36 729**			
Всего по группе 3						**519 934**	**33 202**	**445 687**	**41 044**	**-**	**118 352**	**109 824**	**70 837**	**70 558**	**66 079**	**66 027**	**51 847**	**51 715**	**32 851**	**32 098**	**39 435**	**38 737**	**34 602**	**33 460**	**7 930**	**55 084**	**48 843**	**-**	**315 867**	**33 066**	**-**	**165 344**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																															
Всего по группе 4																															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																															
Всего по группе 5						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности																															
6.1	**Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 025**	**2 174**			**2 174**										**814**	**801**	**-**		**1 360**	**1 133**	**-**				**1 934**			
6.2	**Приобретение штабелера электрического**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**178**			**178**										**178**	**144**									**144**			
6.3	**Приобретение электрического насоса для опрессовки трубопроводных систем**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**137**			**137**										**137**	**126**									**126**			
6.4	**Приобретение сварочного генератора**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**157**			**157**										**157**	**157**									**157**			
6.5	**Приобретение сверлильного станка**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**108**			**108**										**108**	**157**									**157**			
6.6.	**Приобретение двухдискового шлифовального станка с вылесосом VISPROM BKL-3000 39000900**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 024**	**206**			**206**										**102**	**100**	**104**	**104,46**							**204**			
6.7	**Приобретение трубореза электрического**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**106**			**106**										**106**										**-**			
6.8	**Приобретение передвижной складной лестницы-стремянки с платформой NV 3540106 "Новая высота" для более безопасной работы на высоте с оборудованием**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**106**			**106**										**106**	**101**									**101**			
6.9	**Приобретение автомобиля ГАЗель NEXT 7-ми местн. длин. борт 3м**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**3 800**			**3 800**										**3 800**	**3 230**									**3 230**			
6.10	**Приобретение автомобиля ГАЗ САЗ 2507 самосвал**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 023**	**4 500**			**4 500**										**4 500**	**4 042**									**4 042**			
6.11	**Приобретение стационарных газоанализаторов АГМ-501**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 023**	**2 024**	**2 988**			**2 988**										**1 992**	**1 922**	**996**	**984**							**2 906**			
6.12	**Приобретение портативного газоанализатора АГМ-505**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 024**	**2 024**	**143**			**143**												**143**	**139**							**139**			
6.13	**Приобретение переносного контейнера под санузел, склад, раздевалку на кот.№60Н г.Дзержинска**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 024**	**2 024**	**530**			**530**												**530**	**216**							**216**			
6.14	**Приобретение установок дозирования комплексона СИДР-12**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 024**	**2 024**	**491**			**491**												**491**	**491**							**491**			
6.15	**Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 024**	**2 024**	**3 184**			**3 184**												**3 184**	**3 184**	**-**		**-**	**-**	**-**		**3 183**			
6.16	**Приобретение серверного оборудования**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 025**	**2 025**	**2 074**			**2 074**														**2 074**	**1 180**	**-**				**1 180**			

N п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС			
						Плановые расходы				Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам																			Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)
						Всего:	в том числе:				2 019	2019 факт	2 020	2020 факт	2 021	2021 факт	2 022	2022 факт	2 023	2023 факт	2 024	2024 факт	2 025	2025 факт	2 026	2 027	2 028					
							ПИР	СМР	Прочие																								
1	2	4	5	8	9	10.1.	10.2.	10.3.		10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	10.16.		10.17.		10.18.	10.19.		10.38.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.
6.17	**Приобретение и установка отечественного программного обеспечения**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 025**	**2 025**	**3 184**			**3 184**														**3 184**	**3 184**					**3 184**			
6.18	**Приобретение легкового автомобиля отечественного производства**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 025**	**2 025**	**3 400**			**3 400**														**3 400**	**2 906**	**-**				**2 906**			
6.19	**Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 025**	**2 025**	**719**			**719**														**719**	**719**					**719**			
6.20	**Установка переносного контейнера в г. Дзержинск Нижегородской области**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 025**	**2 025**	**-**																		**579**					**579**			
6.22	**Мероприятия по повышению надежности системы теплоснабжения**	**ОНМ**	**г. Дзержинск Нижегородской обл.**	**2 026**	**2 026**	**18 833**			**18 833**																**18 833**	**-**			**18 833**			
Всего по группе 6						**47 018**	**-**	**-**	**47 018**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12 000**	**10 779**	**5 448**	**5 118**	**10 737**	**9 701**	**18 833**	**-**	**-**	**-**	**44 431**	**-**	**-**	**-**
ИТОГО по программе				**2 019**	**2 029**	**598 770**	**41 080**	**469 627**	**88 062**	**-**	**118 352**	**109 824**	**70 837**	**70 558**	**66 079**	**66 027**	**51 847**	**51 715**	**44 850**	**42 878**	**49 003**	**47 778**	**52 739**	**50 146**	**44 059**	**58 086**	**48 843**	**-**	**391 505**	**33 066**	**-**	**165 344**

Генеральный директор Кузнецов А. С.

N 3-ИП ТС

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Нижегородтеплогаз" в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения								
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,186	0,188	0,191	0,193	0,192	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,166	0,164	0,163	0,162	0,164	0,164	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	73,40%	69,30%	63,70%	61,00%	58,90%	59,10%	59,10%	59,10%	59,10%	59,10%	59,10%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4 816,08	5 727,43	5 727,43	5 727,43	5 727,43	5 727,43	25 631,80	25 670,58	25 670,58	25 670,58	25 670,58
		% от полезного отпуска тепловой энергии	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	5,30%	5,30%	5,30%	5,30%	5,30%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	23 945,04	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00	28 503,00

Генеральный директор
М.П.

Кузнецов А. С.

23

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Нижегородтеплогаз"

N п/п	Наименование объекта	Нормативные потери	Материальная характеристика	Показатели надежности																				
				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей											Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности										
		гкал/год	м2	Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Мероприятия группы 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	-	-	0,12	0,13	0,13	0,09	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Меропприятия группы 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Мероприятия группы 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных	-	-	0,12	0,13	0,13	0,09	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Мероприятия группы 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Мероприятия группы 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия группы 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры	-	-	0,12	0,13	0,13	0,09	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор А.С. Кузнецов

N 5-ИП ТС

Финансовый план

ООО "Нижегородтеплогаз" г. Дзержинск в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)																		По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)																
				2019	2019 факт	2020	2020 факт	2021	2021 факт	2022	2022 факт	2023	2023 факт	2024	2024 факт	2025	2025 факт	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	23
1	Собственные средства	420 892,33	420 892,33	18 274,53	13 086,81	32 824,40	32 716,92	45 600,95	45 646,10	41 331,04	41 331,01	23 694,72	42 877,67	44 028,30	47 777,73	52 738,82	50 146,13	44 059,37	58 085,59	45 165,00	420 892,33
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	387 826,48	387 826,48	18 274,53	13 086,81	32 824,40	32 716,92	24 385,85	24 431,00	29 480,28	29 480,26	23 694,72	42 877,67	44 028,30	47 778	52 738,82	50 146,13	44 059,37	58 085,59	45 165,00	387 826,48
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	33 065,85	33 065,85	-	-	-	-	21 215,10	21 215,10	11 850,76	11 850,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 065,85
1.3.	экономия расходов	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3..	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	165 344,13	165 344,13	100 077,01	96 737,20	38 012,67	37 840,99	20 477,62	20 381,63	10 515,53	10 384,31	21 155,73	-	-	-	-	-	-	-	-	165 344,13
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор А.С. Кузнецов

N 6.2 - ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2025 год
ООО "Нижегородтеплогаз"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	по организации	0,03	0,28	0	0	153,09	153,53	1,37	1,12	5727,43	4701,27

Генеральный директор А.С. Кузнецов

N 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Нижегородтеплогаз"
на 01.01.2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс.руб. (без НДС)												Примечание
		план	факт	план	факт	тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт											
						условный диаметр, мм	пропускная способность, т/ч	протяженность (в однострубном исчислении), км	способ прокладки			амортизация	прибыль, направленная на инвестиции	средства, полученные за счет платы за подключение	прочие собственные средства	экономия расходов	расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	иные собственные средства	привлеченны средства на возвратной основе	бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжеия с выделениемс выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионног	прочие источники финансирования	всего	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											2400,00	1985,39										0	
1.1.1	Строительство тепловой сети от котельной № 25	2025	2025	2025	2025						2400,00	1985,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1985,39	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											0	0										-	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											0	0										0	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											0	0										0	
Всего по группе 1											2400,00	1985,39										0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																						1985,39	
Всего по группе 2																						0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						0	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						0	
3.2.1	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,29,26,37,85 г. Дзержинска Нижегородской области	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-		4695,00	4695,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4695,00	
3.2.2	Приобретение теплопункта от котельной № 25	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-		5000,00	5000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5000,00	
3.2.3	Приобретение оборудования для котельной № 25	2025	2025	2025	2025						26672,00	25221,21										25221,21	
3.2.4	Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области. ПИР	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-		3235,00	3543,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3543,33	
Всего по группе 3											39602	38459,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38459,54	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
Всего по группе 4																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																							
6.1.1	Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-	-	1 360,00	1 133,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 133,33	
6.1.2	Приобретение серверного оборудования	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-	-	2 074,20	1 180,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 180,00	
6.1.3	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-	-	3 184,00	3 184,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 184,10	
6.1.4	Приобретение легкового автомобиля отечественного производства	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-	-	3 400,00	2 905,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 905,96	
6.1.5	Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-	-	718,62	718,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	718,62	
6.1.6	Установка переносного контейнера в г. Дзержинск Нижегородской области	2025	2025	2025	2025	-	-	-	-	-	-	579,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	579,19	
Всего по группе 6											10 736,82	9 701,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 701,20	
ИТОГО по программе											52 738,82	50 146,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 146,13	

Генеральный директор А.С. Кузнецов

Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы в сфере теплоснабжения (тыс.руб. без НДС)

ООО "Нижегородтеплогаз"

№	Наименование	2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025 год		
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год
1	**НВВ от операционной деятельности всего, в том числе:**	**463 795,59**	**474 911,73**	**938 786,13**	**481 562,30**	**491 173,95**	**972 736,25**	**485 445,00**	**495 024,00**	**980 469,00**	**488 343,00**	**513 595,00**	**1 001 938,00**	**575 654,00**	**575 660,00**	**1 151 314,00**	**554 245,00**	**594 789,69**	**1 149 034,69**	**597 022,69**	**658 708,58**	**1 255 731,27**
1.1	относимая на ставку за энергию	193 044,09	195 940,36	389 063,26	202 590,93	208 587,77	411 178,70	202 859,00	209 567,00	412 426,00	204 426,00	213 427,00	417 853,00	253 642,00	253 642,00	507 284,00	233 034,00	259 133,69	492 167,69	261 471,69	306 676,58	568 148,27
1.2	относимая на ставку за мощность	270 751,50	278 971,37	549 722,87	278 971,37	282 586,18	561 557,55	282 586,00	285 457,00	568 043,00	283 917,00	300 168,00	584 085,00	322 012,00	322 018,00	644 030,00	321 211,00	335 656,00	656 867,00	335 551,00	352 032,00	687 583,00
2	**Капитальные вложения**	**73 890,94**	**44 460,60**	**118 351,54**	**44 998,17**	**25 839,41**	**70 837,58**	**18 069,21**	**48 010,00**	**66 079,21**	**28 366,00**	**23 481,00**	**51 847,00**		**44 850,45**	**44 850,45**		**49 002,63**	**49 002,63**		**52 738,82**	**52 738,82**
3	**Источники финансирования капитальных вложений:**	**73 890,94**	**44 460,60**	**118 351,54**	**44 998,17**	**25 839,41**	**70 837,58**	**4 988,88**	**61 090,33**	**66 079,21**	**28 366,00**	**23 481,00**	**51 847,00**	-	**44 850,45**	**44 850,45**	-	**49 002,63**	**49 002,63**	-	**52 738,82**	**52 738,82**
3.1.	Собственные средства всего, в т.ч.	4 988,89	13 285,64	18 274,53	13 285,64	19 539,74	32 825,38	4 988,88	40 611,99	45 600,87	17 850,00	23 481,00	41 331,00	-	23 694,72	23 694,72	-	44 028,39	44 028,39	-	52 738,82	52 738,82
3.1.1.	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.	4 988,89	13 285,64	18 274,53	13 285,64	19 539,74	32 825,38	4 988,88	19 396,88	24 385,76	14 740,00	14 740,25	29 480,25	-	23 694,72	23 694,72	-	44 028,39	44 028,39	-	52 738,82	52 738,82
3.1.1.1.	*Амортизационные отчисления на старое оборудование*	*4 988,89*	*13 285,64*	*18 274,53*	*13 285,64*	*19 539,74*	32 825,38	4 988,88	4 988,88	9 977,76	4 988,88	4 988,88	9 977,76		23 694,72	23 694,72		44 028,39	44 028,39		52 738,82	52 738,82
3.1.1.2	*Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП*			-			-		*14 408,00*	14 408,00	*9 751,12*	*9 751,37*	19 502,49			-			-			-
3.1.2	Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-		21 215,11	21 215,11	3 110,00	8 740,75	11 850,75			-			-			-
3.1.3	Экономия расходов			-			-			-			-			-			-			-
3.1.4	Плата за подключение			-			-			-			-			-			-			-
3.1.5	Лизинговые платежи			-			-			-			-			-			-			-
3.1.6	Иные собственные средства (указать какие именно)			-			-			-			-			-			-			-
3.2	Привлеченные средства всего, в т.ч.			-			-			-			-			-			-			-
3.2.1	*Кредиты*			-			-			-			-			-			-			-
3.2.2	*Займы*			-			-			-			-			-			-			-
3.2.3	*Займы, предоставленные Фондом ЖКХ за счет средств ФНБ*			-			-			-			-			-			-			-
3.2.4	*Иные средства, привлеченные на возвратной основе (указать какие именно)*			-			-			-			-			-			-			-
3.3	Бюджетные средства всего, в т.ч.			-			-			-			-			-			-			-
3.3.1	*Федеральный бюджет*			-			-			-			-			-			-			-
3.3.2	*Бюджет субъекта РФ*			-			-			-			-			-			-			-
3.3.3	*Бюджет муниципального образования*			-			-			-			-			-			-			-
3.4	Прочие источники (прочие собственные средства)	68 902,05	31 174,96	100 077,01	31 712,53	6 299,67	38 012,20		20 478,34	20 478,34	*10 516,00*		10 516,00		21 155,73	21 155,73		*4 974,24*	4 974,24			-
4	**Налог на прибыль (СС)**			-			-			-	**778,00**	**2 185,00**	**2 963,00**			-			-			-
5	**Возврат инвестиций всего, в том числе:**			-			-			-			-			-			-			-
	Основной долг			-			-			-			-			-			-			-
	Проценты			-			-			-			-			-			-			-
5.1	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.			-			-			-			-			-			-			-
	Основной долг			-			-			-			-			-			-			-
	Проценты			-			-			-			-			-			-			-
5.1.1	*Амортизационные отчисления на старое оборудование*			-			-			-			-			-			-			-
	Основной долг			-			-			-			-			-			-			-
	Проценты			-			-			-			-			-			-			-
5.1.2	*Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП*			-			-			-			-			-			-			-
	Основной долг			-			-			-			-			-			-			-
	Проценты			-			-			-			-			-			-			-
5.2	Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-			-			-			-			-
	Основной долг			-			-			-			-			-			-			-
	Проценты			-			-			-			-			-			-			-
5.3	Прочие источники (указать какие именно)			-			-			-			-			-			-			-
	Основной долг			-			-			-			-			-			-			-
	Проценты			-			-			-			-			-			-			-
6	**Налог на прибыль (ЗС)**			-			-			-			-			-			-			-
7	**Корректировка за неисполнение ИП**			-			-	-	**17 951,00**	- 17 951,00	- *639,00*	- **23 048,00**	- **23 687,00**			-			-			-
8	**НВВ от реализации товаров (с учетом ИП и корректировки за неисполнение ИП)**	**463 795,59**	**474 911,73**	**938 707,32**	**481 562,30**	**491 173,95**	**972 736,25**	**485 445,00**	**518 000,66**	**1 003 445,66**	**501 342,84**	**511 223,30**	**1 012 566,14**	**575 654,00**	**575 660,00**	**1 151 314,00**	**554 245,00**	**594 789,69**	**1 149 034,69**	**597 022,69**	**658 708,58**	**1 255 731,27**
8.1	Относимая на ставку за энергию, из них:	193 044,09	195 940,36	389 063,26	202 590,93	208 587,77	411 178,70	202 859,00	209 567,00	412 426,00	204 426,25	213 426,87	417 853,12	253 642,00	253 642,00	507 284,00	233 034,00	259 133,69	492 167,69	261 471,69	306 676,58	568 148,27
	Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-			-			-			-			-
	Налог на прибыль			-			-			-			-			-			-			-
	Амортизационные отчисления			-			-			-			-			-			-			-
8.2	Относимая на ставку за мощность, из них:	270 751,50	278 971,37	549 722,87	278 971,37	282 586,18	561 557,55	282 586,00	308 433,66	591 019,66	296 916,59	297 796,43	594 713,02	322 012,00	322 018,00	644 030,00	321 211,00	335 656,00	656 867,00	335 551,00	352 032,00	687 583,00
	Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-			-			-			-			-
	Налог на прибыль			-			-			-			-			-			-			-
	Амортизационные отчисления			-			-			-			-			-			-			-
9	**Объем отпуска, тыс. Гкал**	**241,65**	**241,65**	**483,29**	**250,63**	**250,63**	**501,25**	**243,74**	**243,74**	**487,48**	**237,76**	**237,76**	**475,53**	**259,23**	**259,23**	**518,46**	**242,73**	**242,73**	**485,46**	**244,92**	**244,92**	**489,84**
10	**Мощность, Гкал/ч**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**234,88**	**233,61**	**233,61**	**233,61**	**231,87**	**231,87**	**231,87**	**231,29**	**231,29**	**231,29**	**231,22**	**231,22**	**231,22**
11	**Тариф на тепловую энергию- одноставочный, руб./Гкал**			-			-			-			-			-			0,00			0,00
11.1	Без учета прибыли на капитальные вложения			-			-			-			-			-			0,00			0,00
11.2	С учетом прибыли на капитальные вложения			-			-			-			-			-			0,00			0,00
12	**Рост тарифа одноставочного**			-			-			-			-			-			0,00			0,00
12.1	Без учета расходов на капитальные вложения (инвестиции)			-			-			-			-			-			0,00			0,00
12.2	С учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции)			-			-			-			-			-			0,00			0,00
13	**Тариф на тепловую энергию- двухставочный**			-			-			-			-			-			0,00			0,00
13.1	Без учета расходов на капитальные вложения (инвестиции)			-			-			-			-			-			0,00			0,00
	энергия (руб./Гкал)	798,87	810,85	805,02	808,34	832,27	820,31	832,27	859,79	846,03	859,79	897,65	878,72	978,44	978,44	978,44	960,05	1067,58	1013,82	1067,58	1252,15	1159,87
	мощность (тыс. руб./Гкал/ч)	192,12	197,95	195,04	197,95	200,52	199,24	200,52	202,56	201,54	202,56	214,15	208,35	231,46	231,46	231,46	231,46	241,87	236,67	241,87	253,75	247,81
13.2	С учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции)																					
	энергия (руб./Гкал)	*798,87*	*810,85*	*805,02*	*808,34*	*832,27*	*820,31*	*832,27*	*859,79*	*846,03*	*859,79*	*897,65*	*878,72*	*978,44*	*978,44*	*978,44*	*960,05*	*1067,58*	*1013,82*	*1067,58*	*1252,15*	*1159,87*
	мощность (тыс. руб./Гкал/ч)	*192,12*	*197,95*	*195,04*	*197,95*	*200,52*	*199,24*	*200,52*	*218,86*	*209,69*	*211,83*	*212,46*	*212,15*	*231,46*	*231,46*	*231,46*	*231,46*	*241,87*	*236,67*	*241,87*	*253,75*	*247,81*
14	**Рост тарифа двухставочного**																					
14.1	Без учета расходов на капитальные вложения (инвестиции)																					
	рост ставки за энергию, %	*0,0%*	*1,5%*	*2,5%*	*-0,3%*	*3,0%*	*1,9%*	*0,0%*	*3,3%*	*3,1%*	*0,0%*	*4,4%*	*3,9%*	*9,0%*	*0,0%*	*11,3%*	*-1,9%*	*11,2%*	*3,6%*	*0,0%*	*17,3%*	*14,4%*
	рост ставки за мощность, %	*0,0%*	*3,0%*	*3,0%*	*0,0%*	*1,3%*	*2,2%*	*0,0%*	*1,0%*	*1,2%*	*0,0%*	*5,7%*	*3,4%*	*8,1%*	*0,0%*	*11,1%*	*0,0%*	*4,5%*	*2,2%*	*0,0%*	*4,9%*	*4,7%*
14.2	С учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции)																					
	рост ставки за энергию, %	*0,0%*	*1,5%*	*2,5%*	*-0,3%*	*3,0%*	*1,9%*	*0,0%*	*3,3%*	*3,1%*	*0,0%*	*4,4%*	*3,9%*	*9,0%*	*0,0%*	*11,3%*	*-1,9%*	*11,2%*	*3,6%*	*0,0%*	*17,3%*	*14,4%*
	рост ставки за мощность, %	*0,0%*	*3,0%*	*3,0%*	*0,0%*	*1,3%*	*2,2%*	*0,0%*	*9,1%*	*5,2%*	*-3,2%*	*0,3%*	*1,2%*	*8,9%*	*0,0%*	*9,1%*	*0,0%*	*4,5%*	*2,2%*	*0,0%*	*4,9%*	*4,7%*

Генеральный директор А.С. Кузнецов

Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы в сфере теплоснабжения (тыс.руб. без НДС)

ООО "Нижегородтеплогаз"

Наименование	2026 год*			2027 год			2028 год			итого по ИП
	9 месяцев	3 месяца	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	
НВВ от операционной деятельности всего, в том числе:	**963 647,00**	**349 715,86**	**1 313 362,86**	**684 407,00**	**735 473,10**	**1 419 880,10**	**735 473,10**	**787 673,72**	**1 523 146,82**	**11 706 399,12**
относимая на ставку за энергию	435 659,00	159 074,27	594 733,27	303 545,70	335 123,48	638 669,18	335 123,48	359 922,61	695 046,09	5 126 569,46
относимая на ставку за мощность	527 988,00	190 641,59	718 629,59	380 861,30	400 349,62	781 210,92	400 349,62	427 751,11	828 100,73	6 579 829,66
Капитальные вложения	**-**	**44 059,37**	**44 059,37**		**58 086,00**	**58 086,00**		**48 843,00**	**48 843,00**	**604 695,60**
Источники финансирования капитальных вложений:	**-**	**44 059,37**	**44 059,37**	**-**	**58 086,00**	**58 086,00**	**-**	**48 843,00**	**48 843,00**	**604 695,60**
Собственные средства всего, в т.ч.	-	44 059,37	44 059,37	-	58 086,00	58 086,00	-	48 843,00	48 843,00	**409 482,08**
Амортизационные отчисления всего, в т.ч.	-	44 059,37	44 059,37	-	58 086,00	58 086,00	-	48 843,00	48 843,00	376 416,22
Амортизационные отчисления на старое оборудование		44 059,37	44 059,37		58 086,00	58 086,00		48 843,00	48 843,00	342 505,73
Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП			-			-			-	**33 910,49**
Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-	**33 065,86**
Экономия расходов			-			-			-	-
Плата за подключение			-			-			-	-
Лизинговые платежи			-			-			-	-
Иные собственные средства (указать какие именно)			-			-			-	-
Привлеченные средства всего, в т.ч.			-			-			-	-
Кредиты			-			-			-	-
Займы			-			-			-	-
Займы, предоставленные Фондом ЖКХ за счет средств ФНБ			-			-			-	-
Иные средства, привлеченные на возвратной основе (указать какие именно)			-			-			-	-
Бюджетные средства всего, в т.ч.			-			-			-	-
Федеральный бюджет			-			-			-	-
Бюджет субъекта РФ			-			-			-	-
Бюджет муниципального образования			-			-			-	-
Прочие источники (прочие собственные средства)			-			-			-	**195 213,52**
Налог на прибыль (СС)			-			-			-	**2 963,00**
Возврат инвестиций всего, в том числе:			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Амортизационные отчисления всего, в т.ч.			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Амортизационные отчисления на старое оборудование			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Прочие источники (указать какие именно)			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Налог на прибыль (ЗС)			-			-			-	-
Основной долг			-			-			-	-
Проценты			-			-			-	-
Корректировка за неисполнение ИП			-			-			-	- 41 638,00
НВВ от реализации товаров (с учетом ИП и корректировки за неисполнение ИП)	**963 647,00**	**349 715,86**	**1 313 362,86**	**684 407,00**	**735 473,10**	**1 419 880,10**	**735 473,10**	**787 673,72**	**1 523 146,82**	**11 739 925,11**
Относимая на ставку за энергию, из них:	435 659,00	159 074,27	594 733,27	303 545,70	335 123,48	638 669,18	335 123,48	359 922,61	695 046,09	5 126 569,58
Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-	-
Налог на прибыль			-			-			-	-
Амортизационные отчисления			-			-			-	-
Относимая на ставку за мощность, из них:	527 988,00	190 641,59	718 629,59	380 861,30	400 349,62	781 210,92	400 349,62	427 751,11	828 100,73	6 613 434,34
Прибыль, направляемая на инвестиции			-			-			-	-
Налог на прибыль			-			-			-	-
Амортизационные отчисления			-			-			-	-
Объем отпуска, тыс. Гкал	**347,93**	**115,92**	**463,848**	**221,19**	**221,19**	**442,39**	**221,19**	**221,19**	**442,39**	
Мощность, Гкал/ч	**231,19**	**231,19**	**231,19**	**230,93**	**230,93**	**230,93**	**230,93**	**230,93**	**230,93**	
Тариф на тепловую энергию- одноставочный, руб./Гкал			0,00			-			-	
Без учета прибыли на капитальные вложения			0,00			-			-	
С учетом прибыли на капитальные вложения			0,00			-			-	
Рост тарифа одноставочного			0,00			-			-	
Без учета расходов на капитальные вложения (инвестиции)			0,00			-			-	
С учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции)			0,00			-			-	
Тариф на тепловую энергию- двухставочный			0,00			-			-	
Без учета расходов на капитальные вложения (инвестиции)			0,00			-			-	
энергия (руб./Гкал)	1252,15	1372,30	1282,17	1372,30	1515,06	1443,68	1515,06	1627,17	1571,12	
мощность (тыс. руб./Гкал/ч)	253,75	274,87	259,03	274,87	288,93	281,90	288,93	308,71	298,82	
С учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции)										
энергия (руб./Гкал)	1252,15	1372,30	1282,17	1372,30	1515,06	1443,68	1515,06	1627,17	1571,12	
мощность (тыс. руб./Гкал/ч)	253,75	274,87	259,03	274,87	288,93	281,90	288,93	308,71	298,82	
Рост тарифа двухставочного										
Без учета расходов на капитальные вложения (инвестиции)										
рост ставки за энергию, %	*0,0%*	*9,6%*	10,5%	*0,0%*	*10,4%*	12,6%	*0,0%*	*7,4%*	8,8%	
рост ставки за мощность, %	*0,0%*	*8,3%*	4,5%	*0,0%*	*5,12%*	8,8%	*0,0%*	*6,8%*	6,0%	
С учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции)										
рост ставки за энергию, %	*0,0%*	*9,6%*	10,5%	*0,0%*	*10,4%*	12,6%	*0,0%*	*7,4%*	8,8%	
рост ставки за мощность, %	*0,0%*	*8,3%*	4,5%	*0,0%*	*5,12%*	8,8%	*0,0%*	*6,8%*	6,0%	

Приложение 8

тыс.руб. без НДС

Сравнительный анализ показателей утвержденной ИП и Проекта ИП

	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		ВСЕГО за 2026- последний год долгосрочного периода		ВСЕГО по ИП	
	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено	утверждено	предложено	утверждено	предложено	утверждено	предложено с учетом факта	утверждено	предложено с учетом факта
Капитальные вложения	**118 351,54**	**109 823,81**	**70 837,58**	**70 557,91**	**66 079,21**	**66 027,63**	**51 847,00**	**51 715,32**	**44 850,45**	**42 877,67**	**49 002,63**	**47 778,00**	**52 738,82**	**50 146,12**	**44 059,37**	**44 059,37**	**51 846,36**	**58 085,59**	**54 938,16**	**45 165,00**	**44 059,37**	**44 059,37**	**604 551**	**586 236**
Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	118 351,54	109 823,81	70 837,58	70 557,91	66 079,21	66 027,63	51 847,00	51 715,32	44 850,45	42 877,67	49 002,63	47 778,00	52 738,82	50 146,12	44 059,37	44 059,37	51 846,36	58 085,59	54 938,16	45 165,00	44 059,37	44 059,37	604 551	586 236
Собственные средства:	118 351,54	109 823,81	70 837,58	70 557,91	66 079,21	66 027,63	51 847,00	51 715,32	44 850,45	42 877,67	49 002,63	47 778,00	52 738,82	50 146,12	44 059,37	44 059,37	51 846,36	58 085,59	54 938,16	45 165,00	44 059,37	56 349,56	604 551	586 236
Амортизационные отчисления всего, в т.ч.	18 274,53	13 086,61	32 825,38	32 716,92	24 385,76	24 431,00	29 480,25	29 480,26	23 694,72	42 877,67	44 028,39	47 778,00	52 738,82	50 146,12	44 059,37	44 059,37	51 846,36	58 085,59	54 938,16	45 165,00	44 059,37	56 349,56	604 551	586 236
Амортизационные отчисления на старое оборудование	*18 274,53*	*13 086,61*	*32 825,38*	*32 716,92*	*24 385,76*	*24 431,00*	*29 480,25*	*29 480,26*	*23 694,72*	*42 877,67*	*44 028,39*	*47 778,00*	*52 738,82*	*50 146,12*	44 059,37	44 059,37	51 846,36	58 085,59	54 938,16	45 165,00	44 059,37	56 349,56	376 272	387 827
Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП															44 059,37	44 059,37	51 846,36	58 085,59	54 938,16	45 165,00	44 059,37	56 349,56	376 272	387 827
Прибыль, направляемая на инвестиции					21 215,11	21 215,00	11 850,75	11 850,75																
Экономия расходов																							33 066	33 066
Плата за подключение																								
Лизинговые платежи																								
Иные собственные средства (указать какие именно)	100 077,01	96 737,20	38 012,20	37 840,99	20 478,34	20 381,63	10 516,00	10 384,31	21 155,73		4 974,24												195 214	165 344
Привлеченные средства всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0		
Кредиты																								
Займы																								
Займы, предоставленные Фондом ЖКХ за счет средств ФНБ																								
Иные средства, привлеченные на возвратной основе (указать какие именно)																								
Бюджетные средства всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-
Федеральный бюджет																								
Бюджет субъекта РФ																								
Бюджет муниципального образования																								
Прочие источники																								
Возврат инвестиций:																								
Основной долг																								
Проценты																								
Амортизационные отчисления всего, в т.ч.																								
Основной долг																								
Проценты																								
Амортизационные отчисления на старое																								
Основной долг																								
Проценты																								
Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП																								
Основной долг																								
Проценты																								
Прибыль, направляемая на инвестиции																								
Основной долг																								
Проценты																								
Прочие источники (указать какие именно)																								
Основной долг																								
Проценты																								
Налог на прибыль																								
Налог на прибыль (СС)																								
Налог на прибыль (ЗС)																								
Для учета в тарифе (источники финансирования и возврат инвестиций)	18 274,53	13 086,61	32 825,38	32 716,92	45 600,87	45 646,00	41 331,00	41 331,01	23 694,72	42 877,67	44 028,39	47 778,00	52 738,82	50 146,12	**44 059**	**44 059**	**51 846**	**58 086**	**54 938**	**45 165**	**44 059**	**56 350**	**409 338**	**420 892**
Амортизация	*18 274,53*	*13 086,61*	*32 825,38*	*32 716,92*	*24 385,76*	*24 431,00*	*29 480,25*	*29 480,26*	*23 694,72*	*42 877,67*	*44 028,39*	*47 778,00*	*52 738,82*	*50 146,12*	*44 059,37*	*44 059,37*	*51 846,36*	*58 085,59*	*54 938,16*	*45 165,00*	*44 059,37*	*56 349,56*	**376 272**	**387 827**
Прибыль, направляемая на инвестиции	-	-	-	-	*21 215,11*	*21 215,00*	*11 850,75*	*11 850,75*	-	-	-	-	-	-	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	-		**33 066**	**33 066**
Справочно																								
Прибыль, направляемая на инвестиции (с учетом налога на прибыль)																								
Прибыль, направляемая на инвестиции (с учетом налога на прибыль) и амортизация																								
Корректировка за неисполнение ИП																								

Генеральный директор А.С. Кузнецов

Перечень мероприятий, предусматривающий капитальные вложения в объекты основных средств 2023-2028 гг

№ п/п	Группа мероприятий	Наименование подразделения, для которого закупается оборудование	Административный район	Адрес и назначение объекта, на который заказывается оборудование	Наименование оборудования	Срок полезного использования, лет	Характеристика (тип, марка, модель, материал)	Источник финансирования	Ед.изм.	Количество	Планируемы срок поставки		Обоснование		Стоимость приобретения оборудования и ОС, тыс.руб.без НДС	Обоснование стоимости
											начало	окончание	необходимости приобретения оборудования	решаемые задачи		
1	Приобретение оборудования	отдел информационных технологий	г. Нижний Новгород		Приобретение автоматизированных рабочих мест (системный блок и монитор)	2	Компьютер , Intel Core i5, DDR4 16ГБ, 256ГБ(SSD), Монитор: 27 ", 2560x1440, 16:9, IPS, 75 Гц, 250 кд/м2, 1 мс	ИП	шт	38	2 кв 2023 4 кв 2025 4 кв 2026	2 кв 2023 4 кв 2025 4 кв 2026	Модернизация автоматизированных рабочих мест старше пяти лет, соответствие АРМ требованиям актуального программного обеспечения	реализация стратегии цифровой трансформации ПАО "Газпром"	2 940,80	план закупок, коммерческие предложения
2	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение штабелера электрического	5	1,5 т; 3,5 м TOR TSE 1535	ИП	шт	2	3 кв 2023	3 кв 2023	Для разгрузки и погрузки малогабаритных грузов (оборудования и материалов) весом до 2т на складе материалов, а также в местах производства ремонтных работ	обеспечивает подъем грузов массой до 2-х тонн на высоту до 1,6м	143,84	план закупок, коммерческие предложения
3	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение электрического насоса для опрессовки трубопроводных систем	5	Преус Е ГС 12-10	ИП	шт	1	3 кв 2023	3 кв 2023	В целях сокращения времени проведения гидравлических испытаний и повышении производительности труда при выполнении требований пунктов 2.6.3, 5.3.43 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»	Проведение гидравлических испытаний на прочность и плотность технологического оборудования и трубопроводов котельных	126,10	план закупок, коммерческие предложения
4	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение сварочного генератора	5	АСПБВ 220-6,5 / 3.5-Т400/230ВХ	ИП	шт	1	2 кв 2023	2 кв 2023	Взамен оборудования 2015 г.в., исчерпавшего назначенный ресурс	Для выполнения аварийно-восстановительных и плановых ремонтных работ на тепловых сетях котельных ДУЭКиТС, где отсутствует возможность подключения электроснабжения, а также для подключения вспомогательного электрического инструмента и оборудования	156,91	план закупок, коммерческие предложения
5	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение сверлильного станка	5	Stalex MTB-25, Ф25 M16мм, 1,1 кВт, 380В, 192 кг	ИП	шт	1	2 кв 2023	2 кв 2023	Ремонт существующего (1973 г.в.) устаревшего и снятого с производства оборудования мастерской невозможен	Изготовление отдельных элементов и деталей запорно-регулирующей арматуры и различных крепежных элементов оборудования и трубопроводов при проведении ремонтных работ, оснащение ремонтной мастерской	156,67	план закупок, коммерческие предложения
6	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение двухдискового шлифовального станка с пылесосом VISPROM BKL-3000 39000900	5	VISPROM BKL-3000 39000900	ИП	шт	2	2 кв 2023 1 кв 2024	2 кв 2023 1 кв 2024	Для оснащения ремонтной мастерской	Ремонт существующего устаревшего и снятого с производства оборудования мастерской невозможен. Существующее изношенное оборудование является потенциальным источником возникновения случаев производственного травматизма для ремонтного персонала	204,50	план закупок, коммерческие предложения

№ п/п	Группа мероприятий	Наименование подразделения, для которого закупается оборудование	Административный район	Адрес и назначение объекта, на который заказывается оборудование	Наименование оборудования	Срок полезного использования, лет	Характеристика (тип, марка, модель, материал)	Источник финансирования	Ед.изм.	Количество	Планируемы срок поставки		Обоснование		Стоимость приобретения оборудования и ОС, тыс.руб.без НДС	Обоснование стоимости
											начало	окончание	необходимости приобретения оборудования	решаемые задачи		
7	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение передвижной складной лестницы-стремянки с платформой	5	платформа NV 3540106 "Новая высота"	ИП	шт	1	2 кв 2023	3 кв 2023	Для более безопасной работы на высоте с оборудованием по сравнению с приставными лестницами.	Позволит выполнять на высоте до 4м любые работы, исключая применение приставной лестницы	100,92	план закупок, коммерческие предложения
8	Приобретение спец.техники	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение автомобиля ГАЗель NEXT	5	модель ГАЗ, марка А22R32, А22R33 7-ми местн. длин. борт 3м	ИП	шт	1	3 кв 2023	3 кв 2023	Вместо выработавшего свой ресурс автомобиля 4732-0000010-58 (на базе Газ 3309) для оптимизации автопарка ООО «Нижегородтеплогаз».	Позволит более оперативное перемещение ремонтных бригад из 7 человек с оборудованием, а также с меньшим расходом топлива	3 230,00	план закупок, коммерческие предложения
9	Приобретение спец.техники	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение автомобиля ГАЗ САЗ 2507 самосвал	5	ГАЗ, С29RD2 (Валдай NEXT) самосвал	ИП	шт	1	3 кв 2023	3 кв 2023	Вместо выработавшего свой ресурс с нулевой остаточной стоимостью автомобиля ГАЗ-САЗ 35071 для оптимизации автопарка ООО «Нижегородтеплогаз»	Обеспечит перевозку сыпучих грузов большего объема и ограждений, используемых для производства работ, а также строительного мусора, образовавшегося при ремонте котельных и тепловых сетей	4 041,67	план закупок, коммерческие предложения
10	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение стационарных газоанализаторов	5	АГМ-501	ИП	шт	28	2 кв 2023 2 кв 2024	2 кв 2023 2 кв 2024	Взамен оборудования 2011-13 г.в., исчерпавшего назначенный ресурс	Для определения состава дымовыхз газов и контроля режимов горения, в целях повышения повышения эффективности сжигания топлива в процессе производства тепловой энергии	2 918,28	план закупок, коммерческие предложения
11	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение портативного газоанализатора	5	АГМ-505	ИП	шт	1	3 кв 2024	3 кв 2024	Взамен оборудования исчерпавшего назначенный ресурс	Для определения состава дымовыхз газов и контроля режимов горения, в целях повышения повышения эффективности сжигания топлива в процессе производства тепловой энергии на теплогенерирующих установках не оснащенных стационарными газоанализаторами	143,00	план закупок, коммерческие предложения
12	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение переносного контейнера под санузел, склад, раздевалку на кот.№60Н г.Дзержинска	5	переносной, металлический	ИП	шт	1	4 кв 2024	4 кв 2024	Отсутствие сан.узлов в котельных	Обеспечение работников котельных элементарными средствами гигиены	530,00	план закупок, коммерческие предложения
13	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение установок дозирования комплексона	3	СИДР-12	ИП	шт	3	2 кв 2024	2 кв 2024	Взамен оборудования 2014-2015 г.г. исчерпавшего назначенный ресурс	Для осуществления комплексонатной обработки сетевой теплофикационной воды и поддержания водно-химического режима тепловых сетей	490,77	план закупок, коммерческие предложения
14	Приобретение серверного оборудования	отдел информационных технологий	г. Нижний Новгород		Приобретение серверного оборудования	5	Сервер 2U QSRV-270812-P-R	ИП	шт	3	4 кв 2025	4 кв 2025	Исполнение программы по цифровой трансформации и импортозамещению	Замена ИТ оборудования иностранного производства	2 074,00	план закупок, коммерческие предложения
15	Приобретение и установка отчетственного программного обеспечения	отдел информационных технологий	г. Нижний Новгород		Приобретение и установка отчетственного программного обеспечения	5	Приобретение ПО NanoCAD;	ИП	шт.	10	4 кв 2025	4 кв 2025	Исполнение программы по цифровой трансформации и импортозамещению ПО	Замена ПО иностранного производства на отечественные разработки	3 184,10	план закупок, коммерческие предложения
16	Приобретение автотранспорта и оборудования	транспортный отдел	г. Нижний Новгород		Приобретение легкового автомобиля отечественного производства	5	легковой автомобиль на газомоторном топливе	ИП	шт	3	4 кв 2025	4 кв 2025	Вместо выработавшего свой ресурс автомобиля ФОРД МОНДЕО (год выпуска 2015, г.н. Н267УК152) для оптимизации автопарка ООО «Нижегородтеплогаз»	Позволит более оперативное перемещение, с меньшим расходом топлива	3 400,00	план закупок, коммерческие предложения

№ п/п	Группа мероприятий	Наименование подразделения, для которого закупается оборудование	Административный район	Адрес и назначение объекта, на который заказывается оборудование	Наименование оборудования	Срок полезного использования, лет	Характеристика (тип, марка, модель, материал)	Источник финансирования	Ед.изм.	Количество	Планируемы срок поставки		Обоснование		Стоимость приобретения оборудования в ОС, тыс.руб.без НДС	Обоснование стоимости
											начало	окончание	необходимости приобретения оборудовании	решаемые задачи		
	Приобретение автотранспорта и оборудования	транспортный отдел	г. Нижний Новгород		Приобретение легкового автомобиля отечественного производства	5	легковой автомобиль на газомоторном топливе	ИП	шт	2	4 кв 2028	4 кв 2028	Вместо выработавших свой ресурс с нулевой остаточной стоимостью автомобилей Газ 2705 и Газ 27055 для оптимизации автопарка ООО «Нижегородтеплогаз»	Позволит более оперативное перемещение сотрудников в составе ремонтных бригад для различных служб, перевозки материалов, необходимых для бесперебойной работы котельных и офисных помещений.	7300,00	план закупок, коммерческие предложения
	Приобретение автотранспорта и оборудования	транспортный отдел	г. Нижний Новгород		Приобретение легкового автомобиля отечественного производства	5	легковой автомобиль на газомоторном топливе	ИП	шт	1	4 кв 2029	4 кв 2029	Вместо выработавших свой ресурс с нулевой остаточной стоимостью автомобиля Форд Мондео для оптимизации автопарка ООО «Нижегородтеплогаз». Планируемый к приобретению автомобиль будет эксплуатироваться службой главного бухгалтера. В связи с этим автомобиль должен быть оснащен полным приводом и быть вместительным для одновременного перемещения нескольких ответственных работников в круглогодичном режиме по котельным и тепловым трассам г. Дзержинск и г. Сергач.	Приобретение автомобиля позволит экономить на перемещении комиссий работников Общества без привлечения дополнительного транспорта.	9506,00	план закупок, коммерческие предложения
17	Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства	отдел информационных технологий	г. Нижний Новгород		Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства	10	Ethernet-коммутатор Eltex MES2348B	ИП	шт	2	4 кв 2025	4 кв 2025	Исполнение программы по цифровой трансформации и импортозамещению	Замена ПО иностранного производства на отечественные разработки	718,62	план закупок, коммерческие предложения
18	Приобретение оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Установка переносного контейнера в г. Дзержинск Нижегородской области	7	Блок-контейнер габариты 4,0x2,35x2,4	ИП	шт	1	4 кв 2025	4 кв 2025	Отсутствие санитрно-бытовых помещений на котельной 60Н	Обеспечение работников котельной 60Н санитарно-бытовыми помещениями	579,19	план закупок, коммерческие предложения
19	Приобретение спец.оборудования	аварийно-ремонтная служба	г. Нижний Новгород		Приобретение устройства резервного источника электроснабжения	5	Дизельная электростанция "Азимут"ЭД-50-Т400-2РКМ15-Cummins-ном. мощность 50 квт-в кожухе шумозащитном, с АВР с прицепом	ИП	шт	2	4 кв 2026	4 кв 2026	Для обеспечения работоспособности диспетчерского пункта системы диспетчеризации котельных Дзержинского РТ при отсутствии внешнего электроснабжения	Позволит обеспечить резервное энергоснабжение в условиях внешних воздействий на объекты коммунальной инфраструктуры.	3696,65	план закупок, коммерческие предложения
20	Приобретение оборудования	аварийно-ремонтная служба	г.о.г. Дзержинск		Приобретение мобильных БМК	20	Передвижная блочно-модульная котельная (БМК) на дизельном топливе (транспортабельная котельная установка)	ИП	шт	2	4 кв 2026	4 кв 2026	Для обеспечения работоспособности объектов теплоснабжения при аварийных ситуациях	Позволит своевременное обеспечение коммунальными услугами социально-значимые объекты после устранения последствий аварийных ситуаций	15137,28	план закупок, коммерческие предложения

Генеральный директор ООО "Нижегородтеплогаз" А. С. Кузнецов

Инвестиционная программа ООО "Нижегородтеплогаз" на 2026г

№ п/п	Наименование мероприятия Инвестиционной Программы	Стоимость, руб без НДС
	1. Надежность:	
	ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ:	**2 269,42**
1	Установка теплопункта для котельной № 25 (ПИР)	1 397,03
2	Техперевооружение котельных. Замена газового оборудования ГРУ (ГРП) в котельных №№ 31, 59 (ПИР)	520,00
3	Техперевооружение котельных. Замена котловых насосов и установка расходомеров котловой воды в котельной №60Н (ПИР)	352,38
	НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО:	**15 917,03**
1	Строительство тепловой сети от котельной № 25 (СМР)	15 917,03
	РЕКОНСТРУКЦИЯ (Прочие):	**1 649,93**
1	Техперевооружение УИРГ в котельных №№ 49, 60 (СМР)	1 649,93
	2. Прочие:	**24 223,00**
1	Приобретение оборудования для техперевооружения котельной № 25	5 390,00
2	Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения	18 833,00
	Итого стоимость ИП	**44 059,37**

Главный инженер Г.Г. Мартюхин

Инвестиционная программа ООО "Нижегородтеплогаз" на 2027 год

№ п/п	Наименование мероприятия Инвестиционной Программы	Стоимость, тыс. руб без НДС
	1. Надежность:	
	НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО:	**3 001,61**
1	Установка теплового пункта котельной №25 (СМР)	3 001,61
	РЕКОНСТРУКЦИЯ	**55 084,39**
1	Техническое перевооружение котельной № 25 (СМР)	54 578,76
2	Замена котловых насосов и установка расходомеров котловой воды в котельной № 60 (СМР)	505,63
	Итого стоимость ИП, тыс. руб без НДС	**58 086,00**

Главный инженер  Г.Г. Мартюхин

Инвестиционная программа ООО "Нижегородтеплогаз" на 2028 год

№ п/п	Наименование мероприятия Инвестиционной Программы	Стоимость, тыс. руб без НДС
	1. Надежность:	
	ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ:	**6 390,00**
1	Техническое перевооружение котельных №№ 58, 1, 15, 20, 35, 38. Замена узлов измерения расхода газа (ПИР)	990,00
3	Техническое перевооружение котельной №46 (ПИР)	5 400,00
	РЕКОНСТРУКЦИЯ (Прочие):	**42 453,00**
1	Техническое перевооружение котельных №№ 45, 52. Замена узлов измерения расхода газа (СМР)	2 531,88
3	Техническое перевооружение котельной №46 (приобретение оборудования)	36 729,44
4	Техническое перевооружение котельных №№ 31, 59. Замена газового оборудования ГРУ, ГРП (СМР)	2 192,82
5	Техническое перевооружение котельных. Установка БПЭК для обеспечения передачи данныз с УИРГ (СМР)	998,86
	Итого стоимость ИП, тыс. руб без НДС	**48 843,00**

Главный инженер Г.Г. Мартюхин

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Нижегородтеплогаз»

_____ С.В. Полищук

«11» декабря 2023 г

П Р О Г Р А М М А

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2024-2028 гг

ПП 09-020-23

Согласовано:

Главный инженер

_____ А.С. Кузнецов

Начальник ПЭО

_____ И.А. Ларионов

И.о. начальника ПТО

_____ М.В. Аношин

Разработано:

Ведущий инженер по эксплуатации ПТО

_____ А.В. Леваков

г. Нижний Новгород
2023 г

Содержание

Содержание..... 2
1. Информация об организации..... 3
2. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники..... 3
3. Текущее состояние Предприятия в области энергосбережения. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения за последние 5 лет..... 5
4. Экономические показатели программы..... 5
5. Изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности..... 6
6. Изменения расхода моторного топлива транспортом и спецтехникой..... 6
7. Значения целевых показателей программы по годам..... 6
8. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм КПР..... 8
9. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы 8
10. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР..... 8
11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.... 8

Приложения:
1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 204-2028 гг
2. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
3. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности
4. Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
5. Форма отчета о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
6. Форма отчета о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

1. Информация об организации

Наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородтеплогаз» (ООО «Нижегородтеплогаз») далее Предприятие.

Адрес предприятия: 603005, г.Нижний Новгород, ул. Ульянова, д. 10А, офисы 301-325.

Головная организация: ООО «Нижегородтеплогаз» является дочерним предприятием АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород».

Профиль деятельности: Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными, код по ОКВЭД 35.30.14

Руководитель: генеральный директор Полищук Сергей Васильевич.

Контактный телефон/факс: (831) 469-80-01, 469-80-02

В состав Предприятия входит 51 котельная. В городе Дзержинск два теплосетевых района – Западный ТСР и Восточный ТСР, в их состав входят 24 и 19 котельных соответственно. В городе Сергач – Сергачское управление эксплуатации котельных, имеющее в составе 7 котельных. В городе Нижний Новгород на обслуживании находится одна котельная, расположенная по адресу по ул.Аксакова, 38. Предприятие вырабатывает и отпускает тепловую энергию для отопления и горячего водоснабжения потребителей городов Дзержинск, Сергач и Нижний Новгород.

Все котельные водогрейные, работают на природном газе, резервное топливо отсутствует, температурный график в тепловых сетях отопления - 95/70°С.

Приборы учета отпуска тепловой энергии установлены во всех котельных Предприятия. Узлы учета отпуска тепловой энергии реализованы на базе тепловычислителей марок СПТ-961.2, СПТ-963. Приборы учета на источниках тепла не используются для коммерческих расчетов.

Информация о количестве точек поставки тепловой энергии представлена в таблице 1.

Поставщиками электроэнергии являются ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород», ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова». Электроснабжение котельной №87 г. Сергач осуществляется от электросети 10 кВ с помощью двух трансформаторных подстанций КТП-400кВА-10/0,4кВ, электроснабжение котельной №85 г. Сергач осуществляется от электросети 10 кВ с помощью трансформаторной подстанции 2КТП-250кВА-10/0,4кВ. Подстанции осуществляют электроснабжение только указанных котельных. Электроснабжение остальных котельных Предприятия осуществляется от электросети 0,4 кВ.

На объектах Предприятия организован коммерческий учет электроэнергии.

Коммерческий учет организован, в основном, на границах раздела балансовой принадлежности линий и распределительных устройств.

Показания приборов учета регистрируются ежемесячно. На их основании энергосетевые организации ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» и ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова» выставляют счета за электропотребление объектов Предприятия.

В качестве приборов учета электрической энергии на объектах Предприятия используются электронные счетчики электроэнергии, марок Меркурий-230, МИРС-07. Счетчики коммерческого учета электрической энергии установлены на всех объектах Предприятия.

Информация о количестве точек приема электрической энергии представлена в таблице 1.

Поставщиком топлива природного газа является АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород». Учет потребления природного газа осуществляется коммерческими узлами учета расхода газа, установленными на каждой котельной.

Учет природного газа организован при помощи коммерческих узлов учета расхода газа, установленных во всех котельных. В настоящее время на котельных установлены измерительные комплексы с корректорами ЕК-260, ЕК-270 и СПГ-761.2.

Информация о количестве точек приема природного газа представлена в таблице 1.

Котельные г. Дзержинска получают холодную воду из сетей водоснабжения и сбрасывают производственно-бытовые стоки в сети ОАО «ДВК», котельные г. Сергача обслуживает в части водоснабжения МП «Водоканал», в части водоотведения ООО «ВодоканалСтройСервис». В эксплуатации Предприятия сетей водоснабжения и водоотведения нет. Водоочистных сооружений нет.

Учет водопотребления организован в основном с помощью счетчиков Метран-300ПР, ЭРСВ, ВСХ. Счетчики учета установлены на всех объектах Предприятия.

Информация о количестве точек приема холодной воды представлена в таблице 1.

Таблица 1. Сведения о точках приема (отпуска) энергоресурсов и оснащении их приборами учета.

№ п/п	Наименование ТЭР	Количество точек приёма (отпуска), шт.	Тип, марка прибора	Примечание
1	Электрическая энергия	98	Меркурий-230, МИРС-07	
2	Тепловая энергия	51	СПТ-961.2, СПТ-963	тепловычислители
3	Природный газ	51	СПГ-761.2, ЕК-260, ЕК-270	Корректоры объема газа
4	Вода	51	Метран-300ПР, ЭРСВ, ВМХ	

2. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Перечень автотранспорта и спецтехники ООО «Нижегородтеплогаз» представлен в таблице 2.

Таблица 2. Перечень автотранспорта и спецтехники

№ п/п	Марка автомобиля, модель	Категория
1	ГАЗ GAZELLE NEXT	B
2	Renault Duster	B
3	ГАЗ GAZELLE NEXT	B
4	ГАЗ 27055	B
5	SMA 205	C
6	ГАЗ-САЗ 35071	C
7	ГАЗ 4732-0000010-58	C
8	КО-514	C
9	КО-503В-2	C
11	JCB 3CXD14M2NM	Экскаватор
12	Hyundai R140W-9S	Экскаватор
15	Renault Duster	B
16	ГАЗ 27527	B
17	Hyundai Genesis	B
18	Toyota Land Cruiser	B
19	Toyota Highlander	B
20	Renault Duster	B
21	Lada Largus	B
22	Ford Mondeo	B
23	Ford Mondeo	B
24	Renault Duster	B
25	ГАЗ 27055	B
26	Lada Largus	B
27	ГАЗ GAZELLE NEXT	B

3. Текущее состояние Предприятия в области энергосбережения. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения за последние 5 лет

На Предприятии проводится большой объем работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Основные направления деятельности:

- повышение эффективности сжигания природного газа в топках котлов;
- сокращение тепловых потерь в тепловых сетях;
- сокращение потребления электроэнергии на освещение.

В период 2018-2022 гг произведены следующие работы, направленные на экономию ТЭР:

1. Произведено техперевооружение 10-и котельных Западного ТСР г. Дзержинска с заменой котлов на современные с более высоким КПД с внедрением систем автоматизации работы и загрузки котлов, что привело к сокращению удельного расхода условного топлива на Предприятии.
2. Произведена реконструкция 14,8 км трубопроводов тепловых сетей с изношенной тепловой изоляцией с заменой их на трубопроводы в ППМИ изоляции, что привело к сокращению потерь тепла через тепловую изоляцию трубопроводов.
3. Произведена также установка на ряде котельных частотно-регулируемых приводов на котловых и сетевых насосах, что привело к значительному сокращению расхода электроэнергии на Предприятии.
4. Произведена реконструкция двух котлов с установкой блочных горелочных устройств с частотно-регулируемым приводом электродвигателя вентилятора, что привело к сокращению расхода электроэнергии на котельной №43.
5. Произведена модернизация системы внутреннего и наружного освещения котельных, в результате которой, осветительные устройства были заменены на более экономичные с использованием светодиодов.
6. Произведена установка турбулизаторов в 13 котлов Восточного ТСР, что привело к повышению КПД котлов и сокращению удельного расхода условного топлива.

4. Экономические показатели программы

В целях реализации Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Предприятием выбраны следующие целевые показатели:

1. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных), кг у.т./Гкал.
2. Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии, кВт·ч/Гкал.
3. Удельный расход воды на единицу отпускаемой тепловой энергии, $м^3$/Гкал.
4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче по тепловым сетям к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/$м^2$.
5. Величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче по тепловым сетям, Гкал.
6. Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях, т.у.т.

Экономические показатели Программы представлены в Приложении 3 «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

Затраты на реализацию Программы в 2024-2028 гг запланированы в размере 324,5 млн.руб (без НДС).

Экономия расхода ТЭР в результате реализации мероприятий Программы за период 2024-2028 гг составит:

- расхода природного газа на 3425,0 тыс. $м^3$,
- расхода электроэнергии на 535,4 тыс. кВт*ч.

5. Изменение потерь энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности

В результате реализации мероприятий Программы по перекладке тепловых сетей отопления с применением предварительно изолированных стальных труб в ППМИ изоляции запланировано уменьшение технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 844 Гкал/год или 3,3%.

6. Изменения расхода моторного топлива транспортом и спецтехникой

Расход моторного топлива транспортом и спецтехникой не изменяется по причине своевременного технического обслуживания и периодического обновления парка автомобилей. В целях эффективного использования моторного топлива на предприятии производится контроль технического состояния автомобилей, периодическое обновление парка автомобилей, оборудование автомобилей системой ГЛОНАСС-навигации.

Таблица 3. Показатели деятельности ООО «Нижегородтеплогаз» в сфере расхода моторного топлива на период 2024-2028 гг

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г (базовый)	2024г	2025г	2026г	2027г	2028г
1	Удельный расход топлива транспортом	л/100 км	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
2	Удельный расход топлива спецтехникой	л/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1

7. Значения целевых показателей программы по годам

Таблица 4. Значения целевых показателей для котельных г.Дзержинск на период 2024-2028 гг

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый 2022 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1.	Целевые показатели							
1.1.	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных)	кг у.т./Гкал	150,33	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38
1.2.	Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	26,15	25,23	25,19	25,13	25,08	25,02
1.3.	Удельный расход воды на единицу отпускаемой тепловой энергии	$м^3$/Гкал	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
1.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/$м^2$	1,20	1,11	1,10	1,10	1,09	1,08
1.5.	Величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче по тепловым сетям	Гкал	27795,2	25538,1	25350,6	25163,1	24975,6	24788,1
1.6.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях	т.у.т.	1089,93	1145,42	1145,42	1145,42	1145,42	1145,42

Таблица 5. Значения целевых показателей для котельных г.Сергач на период 2024-2028 гг

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый 2022 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1.	Целевые показатели							
1.1.	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных)	кг у.т./Гкал	148,08	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81
1.2.	Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	34,25	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
1.3.	Удельный расход воды на единицу отпускаемой тепловой энергии	$м^3$/Гкал	0,30	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях	т.у.т.	92,54	103,26	103,26	103,26	103,26	103,26

Таблица 6. Значения целевых показателей для котельной ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» по ул.Аксакова, 38 на период 2024-2028 гг

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый 2022 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1.	Целевые показатели							
1.1.	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных)	кг у.т./Гкал	151,7	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
1.2.	Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	31,22	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80
1.3.	Удельный расход воды на единицу отпускаемой тепловой энергии	$м^3$/Гкал	0,002	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях	т.у.т.	9,17	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24

Реализация мероприятий Программы приведет к повышению энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения г.Дзержинска, а именно, к снижению потребления природного газа, за счет своевременного проведения режимно-наладочных испытаний котлов и ремонта тепловых сетей.

В целом, реализация мероприятий Программы приведет к повышению энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения г.Дзержинска и г.Сергача, а именно, к снижению потребления природного газа на 3,4 млн.$м^3$ и снижению потребления электроэнергии на 535 МВт*ч.

Плановые значения целевых показателей Программы по годам представлены в Приложении 2 «Целевые и прочие показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

8. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм КПР

В соответствии с положением о материальном стимулировании руководящих работников, специалистов, служащих и рабочих ООО «Нижегородтеплогаз» вознаграждение сотрудников производится по результатам работы предприятия в целом. Работники могут быть дополнительно премированы за выполнение особо важных работ: личный вклад при проведении мероприятий по реализации программ, обеспечивающих повышение эффективности производства, экономии энергетических ресурсов.

9. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий, технологий и денежных средств, необходимых для реализации мероприятий Программы в целях достижения целевых показателей указан в Приложении 3 «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

10. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР по техническим показателям осуществляют технические службы, по финансово-экономическим показателям – экономические службы предприятия.

11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Мониторинг осуществляется посредством ежемесячного и ежегодного подведения итогов производственно-хозяйственной деятельности предприятия, путём сравнения плановых значений целевых показателей Программы с фактическими.

Ежегодно ответственным лицом за формирование Программы составляется Отчет о реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с отчетом о реализации мероприятий и отчетом о достигнутых целевых показателях Программы. Формы отчетов представлены в Приложениях 4, 5 и 6.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО "Нижегородтеплогаз"
_____ Полищук С.В.
"11" декабря 2023 г

ПАСПОРТ

программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Нижегородтеплогаз" на период 2024-2028 гг

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009г №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	603005, г.Нижний Новгород, ул.Ульянова, дом 10А, офисы 301-325
Ответственный за формирование программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)	Аношин Михаил Валерьевич, тел/факс: (831) 469-80-19, 469-80-02, E-mail: m.anoshin@nntg.ru Леваков Андрей Владимирович, тел/факс: (831) 469-80-19, E-mail: a.levakov@nntg.ru
Дата начала и окончания действия программы	с 01.01.2024г по 31.12.2028г

Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	Всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды
Базовый 2022	104,4	51,7	-	87089,7	557,3	2724,0	14,74				
2024	76,1	-	-	89378,9	690,3	260,2	2,09				
2025	63,6	-	-	89062,7	755,1	573,7	4,56				
2026	59,5	-	-	88735,0	801,8	897,5	7,51				
2027	61,1	-	-	88628,1	851,4	1001,4	9,06				
2028	64,2	-	-	88488,4	904,0	1137,5	11,09				
ВСЕГО	**324,5**	**0,0**	-	**444293,0**	**4002,7**	**3870,2**	**34,31**				

Приложение №2

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (котельные г.Дзержинска)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый 2022 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1.	Целевые показатели							
1.1.	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных)	кг у.т./Гкал	150,33	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38
1.2.	Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	26,15	25,23	25,19	25,13	25,08	25,02
1.3.	Удельный расход воды на единицу отпускаемой тепловой энергии	$м^3$/Гкал	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
1.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/$м^2$	1,20	1,11	1,10	1,10	1,09	1,08
1.5.	Величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче по тепловым сетям	Гкал	27795,2	25538,1	25350,6	25163,1	24975,6	24788,1
1.6.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях	т.у.т.	1089,93	1145,42	1145,42	1145,42	1145,42	1145,42

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(котельные г.Сергача)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый 2022 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1.	Целевые показатели							
1.1.	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных)	кг у.т./Гкал	148,08	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81
1.2.	Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	34,25	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
1.3.	Удельный расход воды на единицу вырабатываемой тепловой энергии	$м^3$/Гкал	0,30	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях	т.у.т.	92,54	103,26	103,26	103,26	103,26	103,26

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(котельная ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" г.Н.Новгород, ул.Аксакова, 38)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый 2022 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1.	Целевые показатели							
1.1.	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (котельных)	кг у.т./Гкал	151,7	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
1.2.	Удельный расход электроэнергии на единицу отпускаемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	31,22	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80
1.3.	Удельный расход воды на единицу вырабатываемой тепловой энергии	$м^3$/Гкал	0,002	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях сооружениях	т.у.т.	9,17	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24

Приложение №3

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объём выполнения (план) в базовом году		Объёмы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																		Показатели экономической эффективности			Срок аммортизации, лет	Затраты (план), млн.руб. (без НДС) с разбивкой по годам действия программы						Статья затрат	Источник финансирования
														2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г													
		Ед. изм.	2022 г	Ед. изм.	Всего	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	Ед. изм.	всего по годам экономия в указанной размерности	всего по годам экономия, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн.руб.		Всего	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г		
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*	*18*	*19*	*20*	*21*	*22*	*23*	*24*	*25*	*26*	*27*	*28*	*29*	*30*	*31*	*32*	*33*	*34*	*35*	*36*	*37*	*38*	*39*	*40*	*41*
1	**Технические и технологические мероприятия**																																							
1.1	Режимно-наладочные испытания котлов в котельных г.Дзержинска и г.Сергач Нижегородской области	котлов	72	котлов	397	79	76	87	79	76	тыс.м^3 газа	1492,2	12,78	95,5	107,9	0,69	207,8	234,8	1,60	396,3	447,8	3,26	396,3	447,8	3,49	396,3	447,8	3,74	-	-	-		19,04	3,20	3,44	4,73	3,69	3,97		
1.2	Техническое перевооружение котельной №33 г.Дзержинска Нижегородской области с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами.	котельных	0	котельных	1	1	0	0	0	0	тыс.м^3 газа	50,8	0,43	0,0	0,0	0,0	12,7	14,4	0,10	12,7	14,4	0,10	12,7	14,4	0,11	12,7	14,4	0,12	-	-	-		4,44	4,44	0,00	0,00	0,00	0,00	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.3	Техническое перевооружение котельной №34 г.Дзержинска Нижегородской области с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами.	котельных	0	котельных	1	1	0	0	0	0	тыс.м^3 газа	55,8	0,48	0,0	0,0	0,0	13,9	15,8	0,11	13,9	15,8	0,11	13,9	15,8	0,12	13,9	15,8	0,13	-	-	-		10,54	10,54	0,00	0,00	0,00	0,00	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.4	Техническое перевооружение котельной №46 г.Дзержинска Нижегородской области с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами.	котельных	0	котельных	1	1	0	0	0	0	тыс.м^3 газа	106,1	0,91	0,0	0,0	0,0	26,5	30,0	0,20	26,5	30,0	0,22	26,5	30,0	0,23	26,5	30,0	0,25	-	-	-		8,20	8,20	0,00	0,00	0,00	0,00	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.5	Техническое перевооружение котельной №25 г.Дзержинска Нижегородской области с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами.	котельных	0	котельных	1	0	1	0	0	0	тыс.м^3 газа	12,2	0,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	4,6	0,03	4,1	4,6	0,04	4,1	4,6	0,04	-	-	-		5,28	0,00	5,28	0,00	0,00	0,00	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.6	Техническое перевооружение котельной №50 г.Дзержинска Нижегородской области с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами.	котельных	0	котельных	1	0	1	0	0	0	тыс.м^3 газа	3,6	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,3	0,01	1,2	1,3	0,01	1,2	1,3	0,01	-	-	-		2,73	0,00	2,73	0,00	0,00	0,00	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.7	Восстановление тепловой изоляции трубопроводов	км	0,43	км 1тр.	1,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	тыс.м^3 газа	53,3	0,5	3,6	4,0	0,03	7,1	8,0	0,05	10,7	12,0	0,09	14,2	16,1	0,13	17,8	20,1	0,17	-	-	-		13,19	2,39	2,51	2,63	2,76	2,90	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.8	Перекладка тепловых сетей отопления с применением предварительно изолированных стальных труб в ППМИ изоляции	км	2,8	км 1тр.	12,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	тыс.м^3 газа	332,9	2,9	13,3	15,0	0,10	40,0	45,1	0,31	66,6	75,2	0,55	93,2	105,3	0,82	119,9	135,4	1,13	-	-	-		252,99	45,88	48,12	50,48	52,96	55,55	капитальные вложения	амортизация, прибыль
1.9	Наладка и регулировка теплогидравлических режимов тепловых сетей систем отопления котельных г.Дзержинска Нижегородской области	котельных	2	котельных	13	4	3	2	2	2	тыс.м^3 газа	1318,2	11,3	117,9	133,3	0,85	199,6	225,6	1,54	262,3	296,4	2,16	324,0	366,2	2,86	414,3	468,1	3,91	-	-	-		8,10	1,47	1,54	1,62	1,69	1,78	капитальные вложения	амортизация, прибыль
											тыс. кВт*ч	357,3	3,29	29,80	-	0,24	48,17	-	0,41	69,68	-	0,62	90,19	-	0,85	119,50	-	1,18	-	-	-									
1.10	Внедрение алгоритма работы котловых насосов с изменением частоты работы в зависимости от тепловой мощности горелки	котельных	0	котельных	5	2	1	1	1	0	тыс. кВт*ч	178,1	1,61	24,93	-	0,20	29,00	-	0,25	38,67	-	0,34	42,74	-	0,40	42,74	-	0,42	-	-	-		-	-	-	-	-	-		
2	**Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности**																																							
2.1	Информирование потребителей об установке, замене вышедших из строя приборов учета			Ежегодно после окончания отопительного сезона							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях			Ежегодно в первом квартале календарного года							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО										тыс.м^3 газа	3425,0	34,31	230,3	260,2	1,65	507,7	573,7	3,91	794,3	897,5	6,54	886,2	1001,4	7,82	1006,6	1137,5	9,49					324,5	76,1	63,6	59,5	61,1	64,2		
											тыс. кВт*ч	535,4		54,7		0,44	77,2		0,65	108,4		0,97	132,9		1,25	162,2		1,60											

Примечание: в собственности ООО «Нижегородтеплогаз» зданий и сооружений не имеется.

Приложение №4

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО "Нижегородтеплогаз"
_____ Полищук С.В.
"_11_" _декабря_ 2023 г

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Нижегородтеплогаз" за 20__г

Наименование программы	Федеральный закон от 23.11.2009г №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	603005, г.Нижний Новгород, ул.Ульянова, дом 10А, офисы 301-325
Ответственный за формирование программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)	Аношин Михаил Валерьевич, тел/факс: (831) 469-80-19, 469-80-02, E-mail: m.anoshin@nntg.ru Леваков Андрей Владимирович, тел/факс: (831) 469-80-19, E-mail: a.levakov@nntg.ru
Дата начала и окончания действия программы	с 01.01.2024г по 31.12.2028г

Период		Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		Всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды
	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

Приложение №5

ОТЧЁТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	Базовый 2022г	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам					Фактические значения целевых и прочих показателей по годам					Отклонение, ед.					Отклонение, %				
						2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*	*18*	*19*	*20*	*21*	*22*	*23*	*24*	*25*	*26*
1.	Целевые показатели																								
1.1.																									
2.	Прочие показатели																								
2.1.																									

Приложение №6

ОТЧЁТ

О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объём выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн.руб. без НДС			
			план		факт		план						факт						план		факт	
		Размерность	Всего накопительный итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительный итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительный итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительный итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.				
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*	*18*	*19*	*20*	*21*	*22*	*23*